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-

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-

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-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
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-

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
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-	-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_____ 03/19/2019 - PLUGGED 03/19/19

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

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

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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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	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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 6 RRCID -> 207266 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A

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

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	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-

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-

KALER ENERGY CORP. 450261
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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MASCOT OIL COMPANY 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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
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	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-

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

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
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	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-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
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-

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	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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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-

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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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-

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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 (MACKHANK 8500) 00066 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 286542 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 8852 - 8862

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		16804	-0-	16804	46331	16309	2	495	9	N	450	335	1			131
02	60407	X	14076	-0-	-46331	-0-	13559	2	517	9	N	470	515	1			86
03	22320	X	14750	-0-	-7570	-0-	14485	2	265	9	N	241	289	1			38
04	21600	X	10192	-0-	-11408	-0-	9992	2	200	9	N	182	179	1			41
05	22320	X	75	-0-	-22245	-0-	58	2	17	9	N	15					56
06	21600	X	63	-0-	-21537	-0-	57	2	6	9	N	5					61
07	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1258	2	6	9	N	5					66
08	14756	X	1698	-0-	-13058	-0-	1692	2	6	9	N	5					71
09	10200	X	514	-0-	-9686	-0-	512	2	2	9	N	2					73
10	62	X	51	-0-	-11	-0-	50	2	1	9	N	1					74
11	1230	X	198	-0-	-1032	-0-	198	2			N	-0-					74
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 59,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,376

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 (-)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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (-)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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		344	-0-	344	995	44	1	300	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		242	-0-	242	1237	32	1	210	2	N	-0-					-0-
03	1535	X	298	-0-	-1237	-0-	36	1	262	2	N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	36	1	263	2	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	33	1	250	2	N	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	35	1	227	2	N	-0-					-0-
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	31	1	213	2	N	-0-					-0-
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	33	1	166	2	N	-0-					-0-
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	30	1	179	2	N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	31	1	192	2	N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	31	1	175	2	N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					33
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					33
03	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	2			N	-0-					33
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					33
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					33
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					33
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					33
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					33
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					33
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					33
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 10,195 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

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

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	3565 #	50	-0-	-3515	-0-	50	2			N	-0-					137
02	2324 #	54	-0-	-2270	-0-	54	2			N	-0-					137
03	1054 #	20	-0-	-1034	-0-	20	2			N	-0-					137
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					137
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					137
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					137
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					137
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					137
09	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					137
10	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					137
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					137
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) //CONT.// 01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 229958 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12138 PERF. 9486 - 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	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	3518	3	77	9	N	70	172	1			41
02	3304	X	3173	-0-	-131	-0-	3115	3	58	9	N	53					94
03	3658	X	3477	-0-	-181	-0-	3411	3	66	9	N	60					154
04	3480	X	651	-0-	-2829	-0-	634	3	17	9	N	15					169
05	3596	X	2930	-0-	-666	-0-	66	1	2807	3	N	52	175	1			46
							57	9									
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3560	3	66	9	N	60					106
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3444	3	61	9	N	55					161
08	3472	X	3015	-0-	-457	-0-	2965	3	50	9	N	45					206
09	3630	X	3355	-0-	-275	-0-	3298	3	57	9	N	52	178	1			80
10	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	3404	3	57	9	N	52					132
11	3630	X	3287	-0-	-343	-0-	24	1	3199	3	N	58					190
							64	9									
12	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	3316	3	61	9	N	55	178	1			67

TOTAL GAS PROD: 37,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

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	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-

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	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	92	1	1004	2	N	39					79
							43	9									
02	1148	N	1006	-0-	-142	-0-	92	1	878	2	N	33					112
							36	9									
03	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	109	1	972	2	N	40					152
							44	9									
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	109	1	935	2	N	30					182
							33	9									
05	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	124	1	953	2	N	26	188	1			20
							29	9									
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	131	1	864	2	N	32					52
							35	9									
07	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	144	1	862	2	N	30					82
							33	9									
08	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	147	1	871	2	N	32					114
							35	9									
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	197	1	827	2	N	26					140
							29	9									
10	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	191	1	786	2	N	29					169
							32	9									
11	1020	N	813	-0-	-207	-0-	98	1	687	2	N	25					194
							28	9									
12	1085	N	771	-0-	-314	-0-	95	1	644	2	N	29	181	1			42
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 12,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	2976	-0-	2976	2976	446	1	2530	2	N	-0-			-0-
09	4350	3434	-0-	-916	2060	504	1	2930	2	N	-0-			-0-
10	4650	4650	-0-	-0-	2060	444	1	4206	2	N	-0-			-0-
11	4500	3245	-0-	-1255	805	431	1	2814	2	N	-0-			-0-
*12	4500 R	3695	-0-	-805	-0-	423	1	3272	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,000 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B DENY	-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	2046 X	1529	-0-	-517	-0-	147	1	1382	2	N	-0-					-0-
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	145	1	1419	2	N	-0-					-0-
03	1829 N	1411	-0-	-418	-0-	185	1	1226	2	N	-0-					-0-
04	1470 N	1088	-0-	-382	-0-	173	1	915	2	N	-0-					-0-
05	1736 N	1316	-0-	-420	-0-	171	1	1145	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1222	-0-	-158	-0-	156	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	187	1	1277	2	N	-0-					-0-
08	1085 N	901	-0-	-184	-0-	59	1	842	2	N	-0-					-0-
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	102	1	1490	2	N	-0-					-0-
10	1457 N	1187	-0-	-270	-0-	72	1	1115	2	N	-0-					-0-
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	83	1	1149	2	N	-0-					-0-
12	1643 N	995	-0-	-648	-0-	77	1	918	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,501 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	14B2 EXT	-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	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	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-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	8215		5104	-0-	-3111	14284	50	1	5001	2	Y	48					141
							53	9									
02	7420		7010	-0-	-410	13874	50	1	6960	2	Y	-0-					141
03	26599		10470	-0-	-16129	-0-	50	1	10410	2	Y	9					150
							10	9									
04	23388		15669	-0-	-7719	-0-	100	1	15522	2	Y	43					193
							47	9									
05	19481		13848	-0-	-5633	-0-	100	1	13656	2	Y	84	181	1			96
							92	9									
06	20250		14100	-0-	-6150	-0-	100	1	13915	2	Y	77					173
							85	9									
07	12165		10190	-0-	-1975	-0-	90	1	10052	2	Y	44	170	1			47
							48	9									
08	DLQ G-10		10691	-0-	10691	10691	100	1	10533	2	Y	53					100
							58	9									
09	DLQ G-10		10700	-0-	10700	21391	100	1	10533	2	Y	61					161
							67	9									
10	13500		5389	-0-	-8111	13280	50	1	5319	2	Y	18					179
							20	9									
11	13500		6848	-0-	-6652	6628	50	1	6751	2	Y	43	170	1			52
							47	9									
*12	13950		13515	-0-	-435	6193	100	1	13319	2	Y	87					139
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 123,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

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

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	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-

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		620	N	323	-0-	-297	-0-	50	1	273	2	Y	-0-					-0-
02		420	N	386	-0-	-34	-0-	50	1	336	2	Y	-0-					-0-
03		486	N	486	-0-	-0-	-0-	50	1	234	2	Y	184	184	1			-0-
								202	9									
04		306	N	306	-0-	-0-	-0-	50	1	256	2	Y	-0-					-0-
05		545	N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	495	2	Y	-0-					-0-
06		513	N	513	-0-	-0-	-0-	100	1	413	2	Y	-0-					-0-
07		319	N	319	-0-	-0-	-0-	50	1	269	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10			922	-0-	922	922	100	1	822	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10			618	-0-	618	1540	100	1	518	2	Y	-0-					-0-
10		1708	X	168	-0-	-1540	-0-	50	1	118	2	Y	-0-					-0-
11		457	X	457	-0-	-0-	-0-	50	1	407	2	Y	-0-					-0-
*12		582	N	582	-0-	-0-	-0-	100	1	482	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	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	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-

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60					184
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					219
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	95	1	910	2	N	-0-					-0-
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	96	1	815	2	N	-0-					-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	129	1	899	2	N	-0-					-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	147	1	921	2	N	-0-					-0-
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	125	1	971	2	N	-0-					-0-
06	990 N	977	-0-	-13	-0-	124	1	853	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	953	-0-	-163	-0-	116	1	837	2	N	-0-					-0-
08	1085 N	690	-0-	-395	-0-	42	1	648	2	N	-0-					-0-
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	62	1	928	2	N	-0-					-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	59	1	990	2	N	-0-					-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	54	1	778	2	N	-0-					-0-
12	1023 N	756	-0-	-267	-0-	59	1	697	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2520) 03690 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
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	4743	#	104	-0-	-4639	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	4284	#	102	-0-	-4182	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	5735		NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5550		NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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: 206 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

01	0	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

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

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	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	102	2	13	9	Y	12					60
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	54	2	13	9	Y	12					72
03	155	N	63	-0-	-92 B	-0-	61	2	2	9	Y	2					74
04	120	N	74	-0-	-46 B	-0-	61	1	13	9	Y	12					86
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	60	1	13	9	Y	12					98
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	60	1	13	9	Y	12					110
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	60	1	13	9	Y	12					122
08	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	58	2	28	9	Y	25	115	1			32
09	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	54	2	22	9	Y	20					52
10	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	54	2	33	9	Y	30	67	1			15
11	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	54	2	34	9	Y	31					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	94	2	11	9	Y	10					68
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	53	2	11	9	Y	10					78
03	186	N	62	-0-	-124 B	-0-	60	2	2	9	Y	2					80
04	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	60	2	13	9	Y	12	84	1			8
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	60	2	13	9	Y	12					20
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	60	2	13	9	Y	12					32
07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	60	2	6	9	Y	5					37
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	57	2	39	9	Y	35	60	1			12
09	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	54	2	34	9	Y	31					43
10	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	51	2	34	9	Y	31					74
11	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	51	2	35	9	Y	32					106
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	2387	#	2249	-0-	-138 B	-8945	222	1	2027	2	N	-0-					162
02	2100	N	1675	-0-	-425 B	-8945	178	1	1444	2	N	48					210
							53	9									
03	2325	N	1173	-0-	-1152 B	-8945	152	1	1021	2	N	-0-					210
04	2190	N	895	-0-	-1295 B	-8945	130	1	765	2	N	-0-	190	1			20
05	1860	N	1341	-0-	-519 B	-8945	169	1	1172	2	N	-0-					20
06	1140	N	1262	-0-	122 B	-8823	170	1	1092	2	N	-0-					20
07	930	N	1297	-0-	367 B	-8456	162	1	1135	2	N	-0-					20
08	1333	N	2833	-0-	1500 B	-6956	364	1	2458	2	N	10					30
							11	9									
09	1260	N	5365	-0-	4105 B	-2851	286	1	5079	2	N	-0-					30
10	2755	N	5606	-0-	2851 B	-0-	334	1	5272	2	N	-0-					30
11	2610		4673	-0-	2063 B	2063	313	1	4360	2	N	-0-					30
12	2697		4074	-0-	1377 B	3440	329	1	3745	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 32,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
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	527	N	499	-0-	-28	-0-	444	3	55	9	N	50					200
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	370	3	61	9	N	55	176	1			79
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	340	3	59	9	N	54					133
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	347	3	70	9	N	64					197
05	465	N	290	-0-	-175	-0-	250	3	40	9	N	36					233
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	267	3	65	9	N	59	179	1			113
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	438	3	70	9	N	64					177
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	129	3	62	9	N	56					233
09	330	N	136	-0-	-194	-0-	132	3	4	9	N	4	186	1			51
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	971	3	6	9	N	5					56
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	325	3	7	9	N	6					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					118

TOTAL GAS PROD: 4,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	105	2	11	9	Y	10					77
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	58	2	24	9	Y	22	90	1			9
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	52	2	24	9	Y	22					31
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	50	2	11	9	Y	10					41
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	54	2	11	9	Y	10					51
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	54	2	11	9	Y	10					61
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	53	2	20	9	Y	18					79
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	57	2	20	9	Y	18					97
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	54	2	22	9	Y	20					117
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	60	2	22	9	Y	20	100	1			37
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	60	2	22	9	Y	20					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	111	2	13	9	Y	12					71
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	54	2	31	9	Y	28	77	1			22
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	58	2	37	9	Y	34					56
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	58	2	37	9	Y	34	80	1			10
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	61	2	37	9	Y	34					44
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	54	2	37	9	Y	34					78
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	51	2	37	9	Y	34					112
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					112
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	54	2	2	9	Y	2					114
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					114
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					114
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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	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-

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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186780 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387

01	3565 X	3415	-0-	-150	-0-	14	1	3367	2	N	31					88
						34	9									
02	3220 X	2477	-0-	-743	-0-	11	1	2418	2	N	44					132
						48	9									
03	3534 X	3090	-0-	-444	-0-	15	1	3053	2	N	20					152
						22	9									
04	3330 X	3053	-0-	-277	-0-	13	1	3008	2	N	29	133	1			48
						32	9									
05	3441 X	3155	-0-	-286	-0-	14	1	3115	2	N	24					72
						26	9									
06	3300 X	2839	-0-	-461	-0-	13	1	2793	2	N	30					102
						33	9									
07	3162 X	3034	-0-	-128	-0-	11	1	2936	2	N	79					181
						87	9									
08	3162 X	2977	-0-	-185	-0-	168	1	2806	2	N	3					184
						3	9									
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	208	1	2726	2	N	124	86	1			222
						136	9									
10	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	236	1	3046	2	N	28					250
						31	9									
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					250
*12	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	301	1	2926	2	N	34	122	1			190
						37	9									

TOTAL GAS PROD: 33,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

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	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	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-

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

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	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-

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. GAS LIFT	(I) (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	2790	X	2404	-0-	-386	-0-	2370	2	34	9	Y	31	31	1					56
02	2100	N	2070	-0-	-30	-0-	2036	2	34	9	Y	31	31	1					56
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-							56
04	2340	N	2044	-0-	-296	-0-	2044	2			Y	-0-							56
05	2294	N	1524	-0-	-770	-0-	1524	2			Y	-0-							56
06	2130	N	1826	-0-	-304	-0-	1826	2			Y	-0-							56
07	2108	N	1864	-0-	-244	-0-	1864	2			Y	-0-							56
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1690	2	33	9	Y	30	30	1					56
09	1830	N	1697	-0-	-133	-0-	1697	2			Y	-0-							56
10	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1772	2			Y	-0-							56
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-							56
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT							56

TOTAL GAS PROD: 20,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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

01	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6780	2	119	9	Y	108	108	1					39
02	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7203	2	108	9	Y	98	98	1					39
03	7254	X	5496	-0-	-1758	-0-	5496	2			Y	-0-							39
04	8190	X	7617	-0-	-573	-0-	7617	2			Y	-0-							39
05	8463	X	5611	-0-	-2852	-0-	5611	2			Y	-0-							39
06	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			Y	-0-							39
07	8091	X	5417	-0-	-2674	-0-	5417	2			Y	-0-							39
08	7874	X	3884	-0-	-3990	-0-	3779	2	105	9	Y	95	95	1					39
09	8070	X	5756	-0-	-2314	-0-	5756	2			Y	-0-							39
10	8339	X	4976	-0-	-3363	-0-	4976	2			Y	-0-							39
11	8070	X	2249	-0-	-5821	-0-	2249	2			Y	-0-							39
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT							39

TOTAL GAS PROD: 63,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	251					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	251					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	-0-	-0-	-0- B	251					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	251					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	251					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	251					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	251					N	-0-					-0-

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

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

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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	14B2	EXT	-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	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					120
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					120
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					120
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					120
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					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

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-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					132
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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	2821	X	2149	-0-		-672	-0-	2092	2	57	9	Y	52	54	1			14
02	1820	X	1797	-0-		-23	-0-	1743	2	54	9	Y	49	52	1			11
03	1976	X	1976	-0-		-0-	-0-	1946	2	30	9	Y	27	22	1			16
04	2070	X	1838	-0-		-232	-0-	1820	2	18	9	Y	16	22	1			10
05	2139	X	1511	-0-		-628	-0-	1505	2	6	9	Y	5					15
06	2070	X	1559	-0-		-511	-0-	1551	2	8	9	Y	7	16	1			6
07	1984	X	1362	-0-		-622	-0-	1348	2	14	9	Y	13	11	1			8
08	1984	X	1412	-0-		-572	-0-	1355	2	57	9	Y	52	41	1			19
09	1830	X	1551	-0-		-279	-0-	1550	2	1	9	Y	1	11	1			9
10	1623	X	1623	-0-		-0-	-0-	1616	2	7	9	Y	6	5	1			10
11	1560	X	1328	-0-		-232	-0-	1308	2	20	9	Y	18	28	1			-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-		-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	892	2	364	9	Y	331	350	1			163
02	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	942	2	407	9	Y	370	358	1			175
03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1051	2	451	9	Y	410	335	1			250
04	1410	X	1159	-0-	-251	-0-	820	2	339	9	Y	308	348	1			210
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					210
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1141	2	578	9	Y	525	521	1			214
07	1488	X	1427	-0-	-61	-0-	1028	2	399	9	Y	363	348	1			229
08	1488	X	1333	-0-	-155	-0-	905	2	428	9	Y	389	365	1			253
09	1710	X	1454	-0-	-256	-0-	1056	2	398	9	Y	362	350	1			265
10	1767	X	1381	-0-	-386	-0-	1130	2	251	9	Y	228	168	1			325
11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	1541	2	906	9	Y	824	887	1			262
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: 15,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,110

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		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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2019 - P/A 02/26/19

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

01	744	N	671	-0-	-73	-0-	64	1	607	2	N	-0-					-0-
02	728	N	668	-0-	-60	-0-	64	1	604	2	N	-0-					-0-
03	806	N	726	-0-	-80	-0-	80	1	646	2	N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	84	1	579	2	N	-0-					-0-
05	744	N	520	-0-	-224	-0-	84	1	436	2	N	-0-					-0-
06	690	N	443	-0-	-247	-0-	108	1	335	2	N	-0-					-0-
07	682	N	331	-0-	-351	-0-	92	1	239	2	N	-0-					-0-
08	527	N	310	-0-	-217	-0-	96	1	214	2	N	-0-					-0-
09	450	N	326	-0-	-124	-0-	76	1	250	2	N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	76	1	241	2	N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	104	1	316	2	N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	96	1	325	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,816 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	31 N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	8	1	22	3	N	-0-					-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	70	1	132	3	N	-0-					-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	87	1	145	3	N	-0-					-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	94	1	281	3	N	-0-					-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	189	1	310	3	N	-0-					-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	64	1	278	3	N	-0-					-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	86	1	350	3	N	-0-					-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	118	1	402	3	N	-0-					-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	92	1	289	3	N	-0-					-0-
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	92	1	213	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,375 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	105	1	333	3	N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	111	1	379	3	N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	134	1	367	3	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	136	1	257	3	N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	131	1	218	3	N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	91	1	270	3	N	-0-					-0-
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	92	1	151	3	N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	81	1	352	3	N	-0-					-0-
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	59	1	239	3	N	-0-					-0-
10	248	N	87	-0-	-161	-0-	20	1	67	3	N	-0-					-0-
11	360	N	69	-0-	-291	-0-	17	1	52	3	N	-0-					-0-
12	310	N	129	-0-	-181	-0-	39	1	90	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER WELL #: 14 RRCID -> 257064 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	53					53
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	45	78	1			20
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	29	36	1			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	35	1			15

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

MALONE WELL #: 3 RRCID -> 283121 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	145	1	459	3	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	134	1	460	3	N	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	102	1	281	3	N	-0-					-0-
04	570	N	224	-0-	-346	-0-	78	1	146	3	N	-0-					-0-
05	651	N	43	-0-	-608	-0-	16	1	27	3	N	-0-					-0-
06	360	N	80	-0-	-280	-0-	20	1	60	3	N	-0-					-0-
07	217	N	55	-0-	-162	-0-	21	1	34	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	3	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	3	N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	27	1	63	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) //CONT.// 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
MALONE WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) //CONT.// 06787 700 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
CARPENTER WELL #: 3 RRCID -> 283598 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	8 30	1 9	89	3	N	27					61
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	8 26	1 9	78	3	N	24					85
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	8 29	1 9	79	3	N	26					111
04	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	8 28	1 9	82	3	N	25					136
05	124	N	86	-0-	-38 B	-0-	8 12	1 9	66	3	N	11	117	1			30
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					30
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	30	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 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: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	137	1	434	3	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	118	1	403	3	N	-0-					-0-
03	496	N	378	-0-	-118	-0-	101	1	277	3	N	-0-					-0-
04	480	N	193	-0-	-287	-0-	67	1	126	3	N	-0-					-0-
05	496	N	208	-0-	-288	-0-	78	1	130	3	N	-0-					-0-
06	360	N	194	-0-	-166	-0-	49	1	145	3	N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	59	1	96	3	N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	57	1	249	3	N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	88	1	358	3	N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	75	1	253	3	N	-0-					-0-
11	300	N	128	-0-	-172	-0-	31	1	97	3	N	-0-					-0-
12	465	N	66	-0-	-399	-0-	20	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,494 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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2019 - P/A 01/09/19

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

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	8	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	7	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	7	1	16	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) //CONT.// 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
INGLE WELL #: 3 RRCID -> 278795 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4110 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	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-

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	1550	N	1141	-0-	-409	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	208	-0-	-1080	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4383	-0-	1283	1283	4383	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2705	-0-	-395	888	2705	3			N	-0-					-0-
09	2979	N	2091	-0-	-888	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
10	2006		2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
11	2362		2362	-0-	-0-	-0-	330	1	2032	3	N	-0-					-0-
*12	1967		1967	-0-	-0-	-0-	219	1	1748	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,208 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GRIZZLE WELL #: 1 RRCID -> 214517 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009

01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					105
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					105
03	651 N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					105
04	360 N	60	-0-	-300	-0-	60	2			N	-0-					105
05	403 N	332	-0-	-71	-0-	331	2	1	9	N	1					106
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					106
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					106
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					106
09	510 N	414	-0-	-96	-0-	414	2			N	-0-					106
10	527 N	409	-0-	-118	-0-	409	2			N	-0-					106
11	510 N	80	-0-	-430	-0-	80	2			N	-0-					106
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 4,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2165	2	52	9	N	47					259
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1921	2	80	9	N	73					332
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2321	2	35	9	N	32	186	1			178
04	2160 N	361	-0-	-1799	-0-	328	2	33	9	N	30					208
05	2201 N	1266	-0-	-935	-0-	1216	2	50	9	N	45					253
06	2280 N	2189	-0-	-91	-0-	2156	2	33	9	N	30	185	1			98
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2254	2	18	9	N	16					114
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2255	2	40	9	N	36					150
09	2190 N	1943	-0-	-247	-0-	1902	2	41	9	N	37					187
10	2263 N	2073	-0-	-190	-0-	2023	2	50	9	N	45					232
11	2220 N	1546	-0-	-674	-0-	1517	2	29	9	N	26	180	1			78
12	2015 N	271	-0-	-1744	-0-	259	2	12	9	N	11					89

TOTAL GAS PROD: 20,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 1 RRCID -> 164492 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 14712 PERF.12362 - 12552

	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	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	1096	1	12692	2	N	102	104	1			56
							112	9									
02	6748	X	2734	-0-	-4014	-0-	171	1	2553	2	N	9	39	1			26
							10	9									
03	7471	X	1731	-0-	-5740	-0-	184	1	1547	2	N	-0-					26
04	12510	X	12316	-0-	-194	-0-	1071	1	11153	2	N	84	82	1			28
							92	9									
05	12927	X	1986	-0-	-10941	-0-	176	1	1799	2	N	10					38
							11	9									
06	12510	X	7616	-0-	-4894	-0-	333	1	7283	2	N	-0-					38
07	12741	X	2432	-0-	-10309	-0-	120	1	2305	2	N	6					44
							7	9									
08	12741	X	8526	-0-	-4215	-0-	478	1	7963	2	N	77	113	1			8
							85	9									
09	12330	X	10439	-0-	-1891	-0-	736	1	9626	2	N	70					78
							77	9									
10	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-	62	1			16
11	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					16
*12	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	1206	1	11714	2	N	92					146
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 74,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
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	5890	X	4214	-0-	-1676	-0-	333	1	3852	2	N	26					105
							29	9									
02	5320	X	559	-0-	-4761	-0-	35	1	523	2	N	1					106
							1	9									
03	6107	X	388	-0-	-5719	-0-	38	1	317	2	N	30	79	1			57
							33	9									
04	5910	X	3141	-0-	-2769	-0-	273	1	2849	2	N	17					74
							19	9									
05	6107	X	4056	-0-	-2051	-0-	360	1	3689	2	N	6					80
							7	9									
06	4080	X	3518	-0-	-562	-0-	255	1	3253	2	N	9					89
							10	9									
07	3255	X	199	-0-	-3056	-0-	14	1	185	2	N	-0-					89
08	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	332	1	5531	2	N	22					111
							24	9									
09	3930	X	2923	-0-	-1007	-0-	202	1	2640	2	N	74	74	1			111
							81	9									
10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	303	1	3937	2	N	7					118
							8	9									
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					118
12	5890	X	1922	-0-	-3968	-0-	179	1	1740	2	N	3					137
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 31,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

BEGO GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 168118 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
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	8122	X	700	-0-	-7422	-0-	56	1	644	2	N	-0-					74
02	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	1004	1	15006	2	N	17					91
							19	9									
03	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	1083	1	9093	2	N	13					104
							14	9									
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					104
05	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	780	1	7979	2	N	16					120
							18	9									
06	7860	X	4825	-0-	-3035	-0-	218	1	4598	2	N	8					128
							9	9									
07	8122	X	5880	-0-	-2242	-0-	458	1	5410	2	N	11					139
							12	9									
08	8122	X	1199	-0-	-6923	-0-	68	1	1130	2	N	1	67	1			73
							1	9									
09	7860	X	5545	-0-	-2315	-0-	387	1	5068	2	N	82					155
							90	9									
10	8122	X	1148	-0-	-6974	-0-	82	1	1066	2	N	-0-					155
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					155
*12	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	972	1	9439	2	N	28					183
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 64,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169254 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652

01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	284	2	N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	351	2	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	2	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	2	N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	2	N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	34	1	571	2	N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	465	2	N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	47	1	605	2	N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	466	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
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	32417	X	32417	-0-	-0-	-0-	135	1	32021	2	N	237	181	1			188
							261	9									
02	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	95	1	21671	2	N	197	180	1			205
							217	9									
03	30706	X	30706	-0-	-0-	-0-	148	1	30317	2	N	219	274	1			150
							241	9									
04	30020	X	30020	-0-	-0-	-0-	128	1	29675	2	N	197	184	1			163
							217	9									
05	29570	X	29570	-0-	-0-	-0-	131	1	29237	2	N	184	278	1			69
							202	9									
06	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	123	1	25071	2	N	163					232
							179	9									
07	27075	X	27075	-0-	-0-	-0-	2533	1	24307	2	N	214	180	1			266
							235	9									
08	24522	X	24522	-0-	-0-	-0-	1376	1	22907	2	N	217	182	1			301
							239	9									
09	21746	X	21746	-0-	-0-	-0-	1528	1	20008	2	N	191	288	1			204
							210	9									
10	20905	X	20905	-0-	-0-	-0-	1481	1	19217	2	N	188	183	1			209
							207	9									
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					209
*12	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	1717	1	16670	2	N	162	183	1			177
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 282,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,169

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

01	806	N	654	-0-	-152	-0-	52	1	598	2	N	4					67
							4	9									
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	63	1	935	2	N	5					72
							6	9									
03	744	N	640	-0-	-104	-0-	67	1	566	2	N	6					78
							7	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	2	N	-0-					78
05	1116	N	870	-0-	-246	-0-	77	1	793	2	N	-0-					78
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	2	N	-0-					78
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	206	1	593	2	N	4					82
							4	9									
08	868	N	734	-0-	-134	-0-	42	1	692	2	N	-0-					82
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	62	1	808	2	N	12					94
							13	9									
10	806	N	758	-0-	-48	-0-	54	1	702	2	N	2					96
							2	9									
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					96
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	89	1	868	2	N	7					103
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
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	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	452	1	12572	2	N	157	181	1			175
							173	9									
02	11872	X	9286	-0-	-2586	-0-	381	1	8752	2	N	139	149	1			165
							153	9									
03	13144	X	11983	-0-	-1161	-0-	412	1	11385	2	N	169	183	1			151
							186	9									
04	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	406	1	12493	2	N	138	166	1			123
							152	9									
05	13206	X	11735	-0-	-1471	-0-	380	1	11209	2	N	133	81	1			175
							146	9									
06	12780	X	11300	-0-	-1480	-0-	46	1	11126	2	N	116					291
							128	9									
07	13485	X	10393	-0-	-3092	-0-	456	1	9807	2	N	118	183	1			226
							130	9									
08	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	767	1	12770	2	N	152	175	1			203
							167	9									
09	13050	X	12250	-0-	-800	-0-	867	1	11341	2	N	38	74	1			167
							42	9									
10	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	962	1	12474	2	N	131	121	1			177
							144	9									
11	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					N	NO RPT					177
12	13702	X	11415	-0-	-2287	-0-	1054	1	10239	2	N	111	136	1			145
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 131,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,402

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203413 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	737	1	8534	2	N	87	76	1			68
							96	9									
02	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	779	1	11647	2	N	83	106	1			45
							91	9									
03	9238	X	7995	-0-	-1243	-0-	842	1	7063	2	N	82					127
							90	9									
04	9060	X	8923	-0-	-137	-0-	774	1	8066	2	N	75	155	1			47
							83	9									
05	10447	X	9395	-0-	-1052	-0-	829	1	8481	2	N	77	91	1			33
							85	9									
06	10110	X	8659	-0-	-1451	-0-	482	1	8105	2	N	65					98
							72	9									
07	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	891	1	9645	2	N	82					180
							90	9									
08	9393	X	9187	-0-	-206	-0-	520	1	8656	2	N	10					190
							11	9									
09	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	684	1	8950	2	N	52	179	1			63
							57	9									
10	10447	X	9339	-0-	-1108	-0-	662	1	8589	2	N	80					143
							88	9									
11	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					N	NO RPT					143
12	10447	X	9156	-0-	-1291	-0-	852	1	8270	2	N	31	98	1			70
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 104,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

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

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	237	1	6590	2	N	42					167
							46	9									
02	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	240	1	5501	2	N	40					207
							44	9									
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	239	1	6607	2	N	58	108	1			157
							64	9									
04	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	283	1	8707	2	N	79	100	1			136
							87	9									
05	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	334	1	9843	2	N	53					189
							58	9									
06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	36	1	8689	2	N	87					276
							96	9									
07	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	47	1	9751	2	N	39					315
							43	9									
08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	510	1	8487	2	N	48	173	1			190
							53	9									
09	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	540	1	7058	2	N	6					196
							7	9									
10	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	603	1	7824	2	N	13					209
							14	9									
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					209
*12	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	847	1	8225	2	N	49	140	1			148
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 91,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	218	1	2524	2	N	45					108
							50	9									
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	257	1	3842	2	N	43	79	1			72
							47	9									
03	3472	X	2659	-0-	-813	-0-	277	1	2326	2	N	51	81	1			42
							56	9									
04	3360	X	2443	-0-	-917	-0-	211	1	2201	2	N	28					70
							31	9									
05	4061	X	2615	-0-	-1446	-0-	228	1	2335	2	N	47					117
							52	9									
06	3930	X	2783	-0-	-1147	-0-	128	1	2608	2	N	43					160
							47	9									
07	4061	X	3044	-0-	-1017	-0-	142	1	2856	2	N	42					202
							46	9									
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	162	1	2691	2	N	23	179	1			46
							25	9									
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	218	1	2854	2	N	38					84
							42	9									
10	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	190	1	2470	2	N	23					107
							25	9									
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					107
*12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	311	1	3019	2	N	48					170
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 32,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	138	1	1593	2	N	10			50
							11	9							
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	105	1	1564	2	N	10			60
							11	9							
03	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	113	1	949	2	N	12			72
							13	9							
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	116	1	1209	2	N	6			78
							7	9							
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	143	1	1459	2	N	10			88
							11	9							
06	1050	N	992	-0-	-58	-0-	56	1	933	2	N	3			91
							3	9							
07	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	370	1	856	2	N	17			108
							19	9							
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	80	1	1326	2	N	5			113
							6	9							
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	88	1	1146	2	N	5			118
							6	9							
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	90	1	1174	2	N	2			120
							2	9							
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			120
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	131	1	1271	2	N	12			137
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 15,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	14B2 EXT	-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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
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	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	62	-0-	-162	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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		163	-0-	163	163	1	2	162	9	Y	147	110	1			37
11	DLQ G-10		278	-0-	278	441	277	2	1	9	Y	1					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	441					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	Y	3					3
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	106	2	6	9	Y	5					8
08	DLQ G-10		105	-0-	105	105	104	2	1	9	Y	1					9
09	DLQ G-10		77	-0-	77	182	77	2			Y	-0-					9
10	DLQ G-10		99	-0-	99	281	60	2	39	9	Y	35	35	1			9
11	DLQ G-10		5	-0-	5	286	5	2			Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 421166
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	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	46	-0-	-150	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	Y	3					3
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	203	2	11	9	Y	10					13
08	DLQ G-10		202	-0-	202	202	199	2	3	9	Y	3					16
09	DLQ G-10		153	-0-	153	355	152	2	1	9	Y	1					17
10	DLQ G-10		119	-0-	119	474	119	2			Y	-0-	17	1			-0-
11	DLQ G-10		156	-0-	156	630	155	2	1	9	Y	1					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	2			Y	-0-					40
02	280	N	103	-0-	-177	-0-	103	2			Y	-0-					40
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-					40
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					40
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					40
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					40
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	30	1			10
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2606	N	133	-0-	-2473	-0-	110	2	23	9	Y	21					165
02	1540	X	507	-0-	-1033	-0-	368	2	139	9	Y	126	190	1			101
03	1705	X	607	-0-	-1098	-0-	550	2	57	9	Y	52					153
04	1650	X	1353	-0-	-297	-0-	1353	2			Y	-0-					153
05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					153
06	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1700	2	22	9	Y	20					173
07	1395	X	1265	-0-	-130	-0-	1199	2	66	9	Y	60	150	1			83
08	DLQ G-10		1190	-0-	1190	1190	1172	2	18	9	Y	16					99
09	DLQ G-10		2106	-0-	2106	3296	2021	2	85	9	Y	77					176
10	DLQ G-10		1596	-0-	1596	4892	1577	2	19	9	Y	17	8	1			185
11	DLQ G-10		1713	-0-	1713	6605	1696	2	17	9	Y	15					200
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6605					Y	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 14,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 421166
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	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	65	-0-	-187	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	253	2	7	9	Y	6					6
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	352	2	20	9	Y	18	10	1			14
08	DLQ G-10		350	-0-	350	350	344	2	6	9	Y	5					19
09	DLQ G-10		211	-0-	211	561	210	2	1	9	Y	1					20
10	DLQ G-10		164	-0-	164	725	164	2			Y	-0-	20	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	725					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	2			N	-0-					191
02	308	N	72	-0-	-236	-0-	72	2			N	-0-					191
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					191
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					191
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					191
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					191
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					191
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					191
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					191
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					191
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	730	2	4	9	N	4					195
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 6,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BENBOW (LOWER WILCOX B) 07088 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 126099 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 13226 PERF. 2430 - 2486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BENBOW (LOWER WILCOX B) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	52	1	1337	2	N	15					112
							17	9									
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1464	2	17	9	N	15					127
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	93	1	1706	2	N	12					139
							13	9									
04	1350	N	872	-0-	-478	-0-	78	1	783	2	N	10					149
							11	9									
05	1519	N	14	-0-	-1505	-0-	14	1			N	-0-					149
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					149
07	899	N	25	-0-	-874	-0-	25	2			N	-0-					149
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					149
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 5,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2127	2	50	9	N	45					162
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2574	2	4	9	N	4					166
03	2387	X	1528	-0-	-859	-0-	1528	2			N	-0-					166
04	2310	X	2094	-0-	-216	-0-	2066	2	28	9	N	25					191
05	2852	X	1876	-0-	-976	-0-	1847	2	29	9	N	26	179	1			38
06	2760	X	1626	-0-	-1134	-0-	1559	2	67	9	N	61					99
07	2852	X	1112	-0-	-1740	-0-	1088	2	24	9	N	22					121
08	2170	X	1112	-0-	-1058	-0-	1109	2	3	9	N	3					124
09	2100	X	1833	-0-	-267	-0-	1800	2	33	9	N	30					154
10	1891	X	1733	-0-	-158	-0-	1731	2	2	9	N	2					156
11	1620	X	1337	-0-	-283	-0-	1308	2	29	9	N	26					182
12	1891	X	1190	-0-	-701	-0-	1162	2	28	9	N	25	171	1			36

TOTAL GAS PROD: 20,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

BERCLAIR (LULING) //CONT.// 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
ETTA WELL #: 1 RRCID -> 264882 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9272 - 9308

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GRANT-CANNAN WELL #: 1 RRCID -> 186795 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10138 - 10143

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

01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					62
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					62
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2019 - P/A 03/04/19

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

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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2019 - PLUGGED 03/13/19

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	26784 X	25224	-0-	-1560	-0-	1658	1	23566	2	N	-0-					198
02	23940 X	21911	-0-	-2029	-0-	1866	1	20045	2	N	-0-					198
03	26505 X	23637	-0-	-2868	-0-	2046	1	21591	2	N	-0-					198
04	24600 X	23414	-0-	-1186	-0-	1986	1	21428	2	N	-0-					198
05	25234 X	22650	-0-	-2584	-0-	2046	1	20604	2	N	-0-					198
06	24420 X	22131	-0-	-2289	-0-	1986	1	20145	2	N	-0-					198
07	24273 X	22789	-0-	-1484	-0-	2046	1	20743	2	N	-0-					198
08	24180 X	22150	-0-	-2030	-0-	2046	1	20104	2	N	-0-					198
09	23400 X	17993	-0-	-5407	-0-	1986	1	16007	2	N	-0-					198
10	22878 X	20403	-0-	-2475	-0-	2046	1	18357	2	N	-0-					198
11	22140 X	21232	-0-	-908	-0-	1986	1	19246	2	N	-0-					198
12	22785 X	19313	-0-	-3472	-0-	2046	1	17267	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 262,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700) 07254 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WILKINSON WELL #: 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017

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-

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2019

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21881	R	21881	-0-	-0-	-0-	21881	2			N	-0-					190
02	18048	R	18048	-0-	-0-	-0-	18042	2	6	9	N	5					195
03	19096	#	18438	-0-	-658	-0-	18438	2			N	-0-					195
04	20370		16457	-0-	-3913	-0-	16457	2			N	-0-					195
05	21049		16009	-0-	-5040	-0-	16009	2			N	-0-					195
06	20370		17567	-0-	-2803	-0-	17567	2			N	-0-					195
07	19995	#	16984	-0-	-3011	-0-	16984	2			N	-0-					195
08	18445	#	15012	-0-	-3433	-0-	15012	2			N	-0-					195
09	17580	#	13121	-0-	-4459	-0-	13121	2			N	-0-					195
10	18166	#	12363	-0-	-5803	-0-	12363	2			N	-0-					195
11	17580	#	10986	-0-	-6594	-0-	10986	2			N	-0-					195
12	16988	#	10325	-0-	-6663	-0-	10325	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 187,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	100	1	1005	3	N	2						197
							2	9										
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	956	3	8	9	N	7	173	1				31
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	993	3	2	9	N	2						33
04	1080	N	217	-0-	-863	-0-	217	3			N	-0-						33
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-						33
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-						33
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-						33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33

TOTAL GAS PROD: 3,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

01	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	115	1	1161	3	N	5						160
							6	9										
02	1344	N	1149	-0-	-195	-0-	1146	3	3	9	N	3						163
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1381	3	9	9	N	8						171
04	1230	N	212	-0-	-1018	-0-	212	3			N	-0-						171
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-						171
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-						171
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-						171
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						171
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						171
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1				18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18

TOTAL GAS PROD: 4,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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

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

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

01	6386	X	4280	-0-	-2106	-0-	4045	2	235	9	N	214	190	1			124
02	5768	X	4756	-0-	-1012	-0-	4500	2	256	9	N	233	170	1			187
03	6386	X	5598	-0-	-788	-0-	5324	2	274	9	N	249	169	1			267
04	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5571	2	305	9	N	277	337	1			207
05	5983	X	4510	-0-	-1473	-0-	4255	2	255	9	N	232	359	1			80
06	5430	X	4260	-0-	-1170	-0-	3951	2	309	9	N	281	187	1			174
07	6076	X	4439	-0-	-1637	-0-	4213	2	226	9	N	205	177	1			202
08	6076	X	4246	-0-	-1830	-0-	3993	2	253	9	N	230	360	1			72
09	5880	X	4818	-0-	-1062	-0-	4514	2	304	9	N	276	183	1			165
10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	4793	2	309	9	N	281	179	1			267
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4132	2	239	9	N	217	367	1			117
12	4991	X	4356	-0-	-635	-0-	4101	2	255	9	N	232	190	1			159

TOTAL GAS PROD: 56,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,927

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

01	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1105	2	242	9	N	220	180	1			192
02	1008	N	874	-0-	-134	-0-	700	2	174	9	N	158	178	1			172
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1091	2	194	9	N	176	179	1			169
04	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1083	2	198	9	N	180	184	1			165
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	817	2	194	9	N	176	184	1			157
06	1230	N	741	-0-	-489	-0-	619	2	122	9	N	111	182	1			86
07	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1058	2	232	9	N	211	183	1			114
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	881	2	178	9	N	162	177	1			99
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	872	2	180	9	N	164	178	1			85
10	1302	N	1144	-0-	-158	-0-	975	2	169	9	N	154					239
11	1020	N	859	-0-	-161	-0-	676	2	183	9	N	166	185	1			220
12	1085	N	856	-0-	-229	-0-	689	2	167	9	N	152	185	1			187

TOTAL GAS PROD: 12,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,030

BIG 12 (11,900) 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
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	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6754	3	86	9	N	78					270
02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6835	3	77	9	N	70	183	1			157
03	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7052	3	266	9	N	242					399
04	6480	X	6212	-0-	-268	-0-	6129	3	83	9	N	75					474
05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7735	3	195	9	N	177	180	1			471
06	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7476	3	87	9	N	79	181	1			369
07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	6980	3	67	9	N	61					430
08	6696	X	4710	-0-	-1986	-0-	4640	3	70	9	N	64	175	1			319
09	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7609	3	105	9	N	95					414
10	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7722	3	85	9	N	77					491
11	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8005	3	167	9	N	152	191	1			452
*12	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7379	3	141	9	N	128					580

TOTAL GAS PROD: 85,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,298

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	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2689	2	68	9	N	62					339
02	1848	N	1595	-0-	-253	-0-	1493	2	102	9	N	93	183	1			249
03	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	1613	2	69	9	N	63					312
04	2100	N	1763	-0-	-337	-0-	1639	2	124	9	N	113	169	1			256
05	3100	N	3200	-0-	100	100	3149	2	51	9	N	46					302
06	2825	N	2725	-0-	-100	-0-	2656	2	69	9	N	63	173	1			192
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2015	2	81	9	N	74					266
08	2170	X	1831	-0-	-339	-0-	1754	2	77	9	N	70					336
09	2100	X	1689	-0-	-411	-0-	1675	2	14	9	N	13					349
10	2170	X	1611	-0-	-559	-0-	1558	2	53	9	N	48	182	1			215
*11	2100	X	1988	-0-	-112	-0-	1907	2	81	9	N	74					289
12	2108	X	2032	-0-	-76	-0-	2013	2	19	9	N	17					306

TOTAL GAS PROD: 24,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

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

M 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-	67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	20	1	1477	2	N	-0-					218
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	20	1	632	2	N	-0-					218
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	20	1	1165	2	N	-0-					218
04	1140	N	986	-0-	-154	-0-	10	1	913	2	N	57	195	1			80
							63	9									
05	713	N	259	-0-	-454	-0-	5	1	254	2	N	-0-					80
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	20	1	1203	2	N	10					90
							11	9									
07	1023	N	811	-0-	-212	-0-	10	1	795	2	N	5					95
							6	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	10	1	674	2	N	3					98
							3	9									
09	1140	N	674	-0-	-466	-0-	10	1	664	2	N	-0-					98
10	806	N	363	-0-	-443	-0-	5	1	358	2	N	-0-					98
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	10	1	761	2	N	-0-					98
12	682	N	24	-0-	-658	-0-	3	1	21	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 9,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-155		-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 (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	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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	259	2	N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-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: 588 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	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	372	1	2827	2	N	-0-					-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	336	1	2891	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	372	1	3020	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3241	-0-	-149	-0-	360	1	2881	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3453	-0-	-112	-0-	372	1	3081	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3350	-0-	-100	-0-	360	1	2990	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	372	1	3020	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	372	1	2892	2	N	-0-					-0-
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	360	1	3334	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2624	-0-	-848	-0-	312	1	2312	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2590	-0-	-770	-0-	360	1	2230	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	2160	-0-	-1653	-0-	312	1	1848	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,586 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 PRORATED 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
01	14415		11701	-0-	-2714	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
02	13020		10366	-0-	-2654	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
03	11481	R	11481	-0-	-0-	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
04	11310	#	10390	-0-	-920	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
05	11687	#	10039	-0-	-1648	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
06	11310	#	7985	-0-	-3325	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
07	0		3486	-0-	3486	3486	3486	2			N	-0-					-0-
08	10044	N	713	-0-	-9331	-0-	713	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7980	N	441	-0-	-7539	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	3472	N	28	-0-	-3444	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	0	N	370	-0-	370	370	370	2			N	-0-					-0-
12	0	N	247	-0-	247	617	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIRMER, HENRY WELL #: 18 RRCID -> 286550 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4724 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8790		11993	-0-	3203	12307	11993	2			N	-0-					-0-
02	16408		9460	-0-	-6948	5359	9460	2			N	-0-					-0-
03	18166		10185	-0-	-7981	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
04	17580		11010	-0-	-6570	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
05	18166		10255	-0-	-7911	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
06	17580		6991	-0-	-10589	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
07	0		3648	-0-	3648	3648	3648	2			N	-0-					-0-
08	11377	#	525	-0-	-10852	-7204	525	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7204																	
09	11010		442	-0-	-10568	-17772	442	2			N	-0-					-0-
10	3658	N	332	-0-	-3326	-17772	332	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-17772					N	NO RPT					-0-
12	0	N	6107	-0-	6107	-11665	6107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,948 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1003					Y	NO RPT					-0-
02	364		-0-	-0-	-364	639					Y	-0-					-0-
03	639	N	-0-	-0-	-639	-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-

BONNIE VIEW (5300) //CONT.// 10495 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285566 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5273 - 5279

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	0	W	4680	-0-	4680	17741	4680	2			N	-0-					45
02	8866		3293	-0-	-5573	12168	3250	2	43	9	N	39					84
03	12493		3571	-0-	-8922	3246	3569	2	2	9	N	2					86
04	6490	R	3244	-0-	-3246	-0-	3229	2	15	9	N	14					100
05	5084	#	3139	-0-	-1945	-0-	3120	2	19	9	N	17					117
06	4530	#	2572	-0-	-1958	-0-	2564	2	8	9	N	7					124
07	3658	#	1198	-0-	-2460	-0-	1120	2	78	9	N	71					195
08	3565	#	2182	-0-	-1383	-0-	2175	2	7	9	N	6					201
09	3240	#	1352	-0-	-1888	-0-	1345	2	7	9	N	6					207
10	3131	#	85	-0-	-3046	-0-	85	2			N	-0-					207
11	2580	#	1129	-0-	-1451	-0-	1129	2			N	-0-					207
12	2170	#	731	-0-	-1439	-0-	730	2	1	9	N	1					208

TOTAL GAS PROD: 27,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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 01/14/2003 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5610 - 5612

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	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-

SCHIRMER, HENRY WELL #: 21 RRCID -> 287390 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5608 - 5622

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/14/2018

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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	180 N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (1370) //CONT.// 10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM-A WELL #: 10 RRCID -> 177981 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, 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	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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 (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-

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	#	-0-	-0-	-2635	-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 (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	2387	#	2084	-0-	-303	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1970	-0-	-293	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1770	-0-	-150	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1713	-0-	-612	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1672	-0-	-591	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1581	-0-	-189	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 148640 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155

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

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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 273878 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 2840 - 2844

01	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	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-

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

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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	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-

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

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

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	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

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	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		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					-0-
06	0		50	-0-	50	102	50	2			N	-0-					-0-
07	0		57	-0-	57	159	57	2			N	-0-					-0-
08	0		52	-0-	52	211	52	2			N	-0-					-0-
09	0		48	-0-	48	259	48	2			N	-0-					-0-
10	0		45	-0-	45	304	45	2			N	-0-					-0-
11	0		46	-0-	46	350	46	2			N	-0-					-0-
*12	300		48	-0-	-252	98	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	N	-0-					-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	110	1	2375	2	N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	71	1	1302	2	N	-0-					-0-
07	403	N	111	-0-	-292	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (4160) //CONT.// 10634 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 5 RRCID -> 256309 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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		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-

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

01	8029	X	7853	-0-	-176	-0-	379	1	7452	2	N	20					69
							22	9									
02	7252	X	6825	-0-	-427	-0-	361	1	6453	2	N	10					79
							11	9									
03	8773	X	7341	-0-	-1432	-0-	369	1	6962	2	N	9					88
							10	9									
04	8490	X	6660	-0-	-1830	-0-	378	1	6271	2	N	10					98
							11	9									
05	8773	X	6670	-0-	-2103	-0-	294	1	6369	2	N	6					104
							7	9									
06	7590	X	6411	-0-	-1179	-0-	332	1	6068	2	N	10					114
							11	9									
07	7564	X	6722	-0-	-842	-0-	401	1	6265	2	N	51	139	1			26
							56	9									
08	7347	X	6000	-0-	-1347	-0-	421	1	5551	2	N	25					51
							28	9									
09	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	402	1	7083	2	N	23					74
							25	9									
10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	258	1	6612	2	N	18					92
							20	9									
*11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	294	1	6556	2	N	8					100
							9	9									
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 75,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BORCHERS (5700 YEGUA) //CONT.// 10634 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 421166
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	2201	X	1307	-0-	-894	-0-	63	1	1237	2	N	6					30
							7	9									
02	1736	X	1113	-0-	-623	-0-	59	1	1048	2	N	5					35
							6	9									
03	1736	X	967	-0-	-769	-0-	48	1	919	2	N	-0-					35
04	1470	X	885	-0-	-585	-0-	51	1	833	2	N	1					36
							1	9									
05	1457	X	1044	-0-	-413	-0-	46	1	998	2	N	-0-					36
06	1260	X	883	-0-	-377	-0-	45	1	838	2	N	-0-					36
07	1240	X	945	-0-	-295	-0-	57	1	888	2	N	-0-					36
08	1054	X	623	-0-	-431	-0-	44	1	577	2	N	2					38
							2	9									
09	1020	X	880	-0-	-140	-0-	48	1	832	2	N	-0-					38
10	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	206	1	5286	2	N	-0-					38
*11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	171	1	3797	2	N	-0-					38
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 18,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 223451 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 5672 - 5678

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

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	15714		13654	-0-	-2060	-0-	101	1	13552	2	N	1			41
							1	9							
02	13382		11927	-0-	-1455	-0-	90	1	11803	2	N	31			72
							34	9							
03	11594		11570	-0-	-24	-0-	97	1	11473	2	N	-0-			72
04	12100		11660	-0-	-440	-0-	94	1	11566	2	N	-0-			72
05	13502		12548	-0-	-954	-0-	99	1	12449	2	N	-0-			72
06	12344		11782	-0-	-562	-0-	97	1	11679	2	N	5			77
							6	9							
07	11666		11630	-0-	-36	-0-	96	1	11534	2	N	-0-			77
08	12700		12147	-0-	-553	-0-	100	1	12047	2	N	-0-			77
09	11220		7134	-0-	-4086	-0-	81	1	7053	2	N	-0-			77
10	11594		1203	-0-	-10391	-0-	22	1	1181	2	N	-0-			77
11	17392		14306	-0-	-3086	-0-	103	1	14203	2	N	-0-			77
*12	18308		14951	-0-	-3357	-0-	106	1	14845	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 134,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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		7502	-0-	-899	-0-	55	1	7446	2	N	1			41
							1	9							
02	7588		6886	-0-	-702	-0-	52	1	6800	2	N	31			72
							34	9							
03	8401		7113	-0-	-1288	-0-	59	1	7054	2	N	-0-			72
04	7620	#	7129	-0-	-491	-0-	57	1	7072	2	N	-0-			72
05	7657	#	7248	-0-	-409	-0-	57	1	7191	2	N	-0-			72
06	7380	#	6509	-0-	-871	-0-	54	1	6455	2	N	-0-			72
07	7626	#	7261	-0-	-365	-0-	60	1	7201	2	N	-0-			72
08	7378	#	6881	-0-	-497	-0-	56	1	6824	2	N	1			73
							1	9							
09	7140	#	6255	-0-	-885	-0-	71	1	6184	2	N	-0-			73
10	7254	#	7253	-0-	-1	-0-	134	1	7119	2	N	-0-			73
11	7020	#	6030	-0-	-990	-0-	43	1	5987	2	N	-0-			73
12	7254	#	7084	-0-	-170	-0-	50	1	7034	2	N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 83,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	3906	X	3687	-0-	-219	-0-	76	1	3611	2	N	-0-			-0-
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-			-0-
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	124	1	4296	2	N	-0-			-0-
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	112	1	4349	2	N	-0-			-0-
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	203	1	4367	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	4158	-0-	-132	-0-	203	1	3955	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	3534	-0-	-1085	-0-	217	1	3317	2	N	-0-			-0-
08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	217	1	4965	2	N	-0-			-0-
09	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	210	1	4729	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT			-0-
*11	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	210	1	4938	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,706 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, 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	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-

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	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	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	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-

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	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	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	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-

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	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-

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	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-

BORCHERS, SOUTH (1300) //CONT.// 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BORCHERS , WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 140967 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 1286 - 1294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	4123		-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					26
02	2800	#	3	-0-	-2797	-0-	3	2			N	-0-					26
03	3782	#	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					26
04	3660	#	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					26
05	3782	#	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					26
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (HOCKLEY) //CONT.// 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 583 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-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: 636 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-

BOYCE (PETTUS) //CONT.// 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. //CONT.// 008511
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-

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (RECKLAW) 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. -B- WELL #: RRCID -> 090941 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

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

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-				-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-				-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-				-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON, IDA E. WELL #: 2 RRCID -> 000972 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				55
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-				55
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				55
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-				55
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				55
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				55
07	53	N	53	-0-	-0-	-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	53	N	53	-0-	-0-	-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-

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
ALTMAN, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 089864 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7338 - 7430

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					85
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					85
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					85
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					85
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					85
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					85
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					85
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					85
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					85
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					85
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					35
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					35
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					35
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					35
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					35
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					35
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					35
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					35
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					35
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-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-

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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	1			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					21
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					21
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1108	2	11	9	N	10					156
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	870	2	20	9	N	18	155	1			19
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1753	2	43	9	N	39					58
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2285	2	28	9	N	25					83
05	3100	N	3269	-0-	169	169	3192	2	77	9	N	70	142	1			11
06	3000	N	2904	-0-	-96	73	2827	2	77	9	N	70					81
07	3100	N	3070	-0-	-30	43	2993	2	77	9	N	70					151
08	2438	N	2395	-0-	-43	-0-	2389	2	6	9	N	5					156
09	2430	X	1991	-0-	-439	-0-	1990	2	1	9	N	1					157
10	2511	X	2353	-0-	-158	-0-	2353	2			N	-0-					157
11	2430	X	2006	-0-	-424	-0-	2006	2			N	-0-					157
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 24,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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

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

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

BRAMAN (8300) 11338 725 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 286087 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8283 - 8294

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		16757	-0-	-14894	67501	1481	1	15149	2	Y	115	128	1			14
							127	9									
02	28588		13862	-0-	-14726	52775	611	1	13138	2	Y	103	104	1			13
							113	9									
03	31651		14378	-0-	-17273	35502	672	1	13604	2	Y	93	85	1			21
							102	9									
04	30630		10342	-0-	-20288	15214	594	1	9632	2	Y	105	116	1			10
							116	9									
05	25048	R	9834	-0-	-15214	-0-	611	1	9061	2	Y	147	145	1			12
							162	9									
06	16230	#	13365	-0-	-2865	-0-	534	1	12741	2	Y	82	85	1			9
							90	9									
07	15345	#	13508	-0-	-1837	-0-	533	1	12919	2	Y	51	55	1			5
							56	9									
08	DLQ	G-10	12033	-0-	12033	12033	525	1	11463	2	Y	41	44	1			2
							45	9									
09	DLQ	G-10	11592	-0-	11592	23625	511	1	11045	2	Y	33	35	1			-0-
							36	9									
10	DLQ	G-10	11449	-0-	11449	35074	527	1	10882	2	Y	36	34	1			2
							40	9									
11	DLQ	G-10	10803	-0-	10803	45877	512	1	10232	2	Y	54	51	1			5
							59	9									
*12	13260		9731	-0-	-3529	42348	524	1	8991	2	Y	196	185	1			16
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 147,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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

01	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2			N	-0-					7
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					7
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					7
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					7
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					7
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					7
07	1333 N	550	-0-	-783	-0-	550	2			N	-0-					7
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					7
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					7
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					7
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					7
12	1023 N	893	-0-	-130	-0-	893	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,446 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

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-

BRANDT (RECKLAW) //CONT.// 11381 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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
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-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) 11381 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
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-	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	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-

WORLEY WELL #: 7 RRCID -> 285494 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4410 - 9970

01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			160
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			160
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			160
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			160
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			160
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			160
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			160
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			160
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			160

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

01	0	1361	-0-	1361	B	1394	1361	2	N	-0-			27
02	1792 N	338	-0-	-1454	B	-0-	338	2	N	-0-			27
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1984 N	212	-0-	-1772	B	-0-	212	2	N	-0-			27
04	1320 N	211	-0-	-1109	B	-0-	211	2	N	-0-			27
05	372 N	153	-0-	-219	B	-0-	153	2	N	-0-			27
06	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2	N	-0-			27
07	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2	N	-0-			27
08	155 N	108	-0-	-47	B	-0-	108	2	N	-0-			27
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	385 N	79	-0-	-306	B	-0-	79	2	N	-0-			27
10	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2	N	-0-			27
*11	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2	N	-0-			27
*12	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,614 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

BETTGE WELL #: 1 RRCID -> 200525 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.13232 - 16768

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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-				60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				60
06	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	1		N	-0-				60
07	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	1		N	-0-				60
08	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	1		N	-0-				60
09	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	1		N	-0-				60
10	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	1		N	-0-				60
11	120	N	108	-0-	-12	B	-0-	108	1		N	-0-				60
12	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	1		N	-0-				60

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 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
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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 125495 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7452 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	385	1	88	9	N	80	100	1			7
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	385	1	9	9	N	8					15
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	385	1	194	9	N	176	176	1			15
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	385	1	9	9	N	8					23
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	385	1	193	9	N	175	177	1			21
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					21
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	385	1	197	9	N	179	169	1			31
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	385	1	189	9	N	172	172	1			31
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	385	1	64	9	N	58					89
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 4,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	385	1	84	9	N	76	73	1			10
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	3					13
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					13
04	450	N	-0-	-0-	-450	-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: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	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	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	1			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	1			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	1			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	1			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	1			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	1			N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 766 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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2019 - P/A 08/06/19

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

CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 1 RRCID -> 095634 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10360 - 10560

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2019 - P/A 07/24/19

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2019 - P/A 07/16/19

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2019 - P/A 02/20/19

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

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2019 - P/A 02/20/19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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 PRORATED CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
STEFFEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266064 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

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

SHIRLEY STEFFEK WELL #: 1 RRCID -> 286197 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8658 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51522		10743	-0-	-40779	-0-	10456	2	287	9	N	261	180	1			328
02	46536		128	-0-	-46408	-0-	128	2			N	-0-					328
03	51522		-0-	-0-	-51522	-0-					N	-0-					328
04	49860		34753	-0-	-15107	-0-	34139	2	614	9	N	558	423	1			463
05	51522		19690	-0-	-31832	-0-	19414	2	276	9	N	251	476	1			238
06	49860		23651	-0-	-26209	-0-	23033	2	618	9	N	562	556	1			244
07	0		17814	-0-	17814	17814	17445	2	369	9	N	335	407	1			172
08	19685	N	16651	-0-	-3034	14780	16350	2	301	9	N	274	361	1			85
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					14780												
09	23640	N	4321	-0-	-19319	-0-	4321	2			N	-0-					85
10	17825	N	17525	-0-	-300	-0-	17340	2	185	9	N	168	182	1			71
11	16110	N	9166	-0-	-6944	-0-	8947	2	219	9	N	199					270
12	0	N	1693	-0-	1693	1693	1662	2	31	9	N	28	175	1			123

TOTAL GAS PROD: 156,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,636

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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
PORCHE WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955

01	4154 X	4093	-0-	-61	-0-	731	1	3362	2	N	-0-					422
02	3612 X	3413	-0-	-199	-0-	617	1	2796	2	N	-0-					422
03	4526 X	3866	-0-	-660	-0-	714	1	3152	2	N	-0-					422
04	4380 X	3669	-0-	-711	-0-	687	1	2982	2	N	-0-					422
05	4526 X	2156	-0-	-2370	-0-	2145	2	11	9	N	10					432
06	3960 X	1978	-0-	-1982	-0-	1978	2			N	-0-					432
07	3875 X	2222	-0-	-1653	-0-	2222	2			N	-0-					432
08	3875 X	1020	-0-	-2855	-0-	1020	2			N	-0-					432
09	3660 X	530	-0-	-3130	-0-	530	2			N	-0-					432
10	2232 X	620	-0-	-1612	-0-	548	2	72	9	N	65					497
*11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					497
12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					497

TOTAL GAS PROD: 23,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	NO RPT	-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
WANDOO ENERGY, LLC 895737
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	-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-

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-

BRUSHY CREEK (FRIO 4200) //CONT.// 12649 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
COASTLINE EXPLORATION, INC. //CONT.// 161945
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

	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	10943	X	9671	-0-	-1272	-0-	675 101	1 9	8895	2	N	92					224
02	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	903 108	1 9	10238	2	N	98					322
03	10230	X	10183	-0-	-47	-0-	914 105	1 9	9164	2	N	95	180	1			237
04	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	978 320	1 9	10001	2	N	291	176	1			352
05	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	1054 385	1 9	10129	2	N	350	356	1			346
06	11100	X	10368	-0-	-732	-0-	996 107	1 9	9265	2	N	97	176	1			267
07	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	1123 138	1 9	10483	2	N	125	172	1			220
08	11470	X	9532	-0-	-1938	-0-	1012 90	1 9	8430	2	N	82					302
09	11100	X	9989	-0-	-1111	-0-	985 90	1 9	8914	2	N	82					384
10	11470	X	10607	-0-	-863	-0-	997 127	1 9	9483	3	N	115	178	1			321
11	11100	X	9906	-0-	-1194	-0-	649 96	1 9	9161	3	N	87	181	1			227
12	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					227

TOTAL GAS PROD: 116,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,514

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4357	X	4357	-0-		-0-		-0-	521	1	3770	2	N	60					314
									66	9									
02	3760	X	3760	-0-		-0-		-0-	277	1	3431	2	N	47	181	1			180
									52	9									
03	4061	X	3447	-0-		-614		-0-	308	1	3087	2	N	47					227
									52	9									
04	4230	X	4179	-0-		-51		-0-	372	1	3807	2	N	-0-					227
05	4371	X	3208	-0-		-1163		-0-	300	1	2886	2	N	20					247
									22	9									
06	4628	X	4628	-0-		-0-		-0-	440	1	4092	2	N	87					334
									96	9									
07	4154	X	3096	-0-		-1058		-0-	285	1	2660	2	N	137					471
									151	9									
08	4309	X	4013	-0-		-296		-0-	425	1	3541	2	N	43	178	1			336
									47	9									
09	4620	X	3431	-0-		-1189		-0-	336	1	3039	2	N	51	178	1			209
									56	9									
10	4774	X	4257	-0-		-517		-0-	401	1	3816	3	N	36					245
									40	9									
11	4620	X	4332	-0-		-288		-0-	283	1	3992	3	N	52					297
									57	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-		-3999		-0-					N	NO RPT					297

TOTAL GAS PROD: 42,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7221	-0-		-157		-0-	286	1	6860	2	N	68					232
									75	9									
02	6496	X	6496	-0-		-0-		-0-	431	1	6008	2	N	52					284
									57	9									
03	7101	X	7101	-0-		-0-		-0-	637	1	6386	2	N	71	176	1			179
									78	9									
04	7313	X	7313	-0-		-0-		-0-	620	1	6342	2	N	319					498
									351	9									
05	7223	X	5753	-0-		-1470		-0-	537	1	5163	2	N	48	362	1			184
									53	9									
06	6990	X	4585	-0-		-2405		-0-	437	1	4068	2	N	73					257
									80	9									
07	7192	X	6011	-0-		-1181		-0-	571	1	5327	2	N	103	183	1			177
									113	9									
08	7440	X	4189	-0-		-3251		-0-	446	1	3719	2	N	22					199
									24	9									
09	7200	X	5209	-0-		-1991		-0-	513	1	4639	2	N	52					251
									57	9									
10	6296	X	6296	-0-		-0-		-0-	592	1	5629	3	N	68					319
									75	9									
11	5910	X	5910	-0-		-0-		-0-	386	1	5443	3	N	74	181	1			212
									81	9									
12	6014	X	NO RPT	-0-		-6014		-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 66,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

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

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	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-		277	1	3643	2	N	71					180
								78	9									
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-		252	1	3423	2	N	76					256
								84	9									
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-		294	1	2944	2	N	54	180	1			130
								59	9									
04	3870	X	3061	-0-	-809	-0-		264	1	2698	2	N	90					220
								99	9									
05	3999	X	3105	-0-	-894	-0-		289	1	2776	2	N	36					256
								40	9									
06	3930	X	3355	-0-	-575	-0-		440	1	2876	2	N	35					291
								39	9									
07	4061	X	3327	-0-	-734	-0-		316	1	2953	2	N	53	184	1			160
								58	9									
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-		353	1	2944	2	N	75					235
								83	9									
09	3360	X	3120	-0-	-240	-0-		306	1	2773	2	N	37					272
								41	9									
10	3472	X	3134	-0-	-338	-0-		296	1	2815	3	N	21	168	1			125
								23	9									
11	3360	X	3117	-0-	-243	-0-		203	1	2864	3	N	45					170
								50	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-						N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 36,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614

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	933	N	933	-0-	-0-	-0-		52	1	858	2	N	21					195
								23	9									
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-		64	1	924	2	N	25					220
								28	9									
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-		65	1	653	2	N	26	179	1			67
								29	9									
04	900	N	693	-0-	-207	-0-		54	1	553	2	N	78					145
								86	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-		92	1	884	2	N	64					209
								70	9									
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-		74	1	692	2	N	50					259
								55	9									
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-		86	1	806	2	N	45	167	1			137
								50	9									
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-		106	1	1150	2	N	-0-					137
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-		78	1	708	2	N	70					207
								77	9									
10	930	N	847	-0-	-83	-0-		78	1	744	3	N	23					230
								25	9									
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-		58	1	812	3	N	9					239
								10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					239

TOTAL GAS PROD: 10,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	2914 X	2091	-0-	-823	-0-	2041	2	50	9	Y	45	27	1			107
02	2800 X	1955	-0-	-845	-0-	1905	2	50	9	Y	45	20	1			132
03	3100 X	2284	-0-	-816	-0-	2253	2	31	9	Y	28					160
04	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2498	2	66	9	Y	60					220
05	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2738	2	72	9	Y	65	27	1			258
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2712	2	51	9	Y	46	204	1			100
07	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2721	2	55	9	Y	50					150
08	2728 N	1905	-0-	-823	-0-	1890	2	15	9	Y	14	26	1			138
09	2640 N	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					138
10	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					138
11	1830 N	1007	-0-	-823	-0-	1001	2	6	9	Y	5					143
*12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1922	2	13	9	Y	12	16	1			139

TOTAL GAS PROD: 22,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

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	6014	X	4894	-0-	-1120	-0-	4799	2	95	9	Y	86	64	1			197
02	5432	X	4798	-0-	-634	-0-	4724	2	74	9	Y	67	49	1			215
03	6014	X	4847	-0-	-1167	-0-	4751	2	96	9	Y	87	178	1			124
04	5250	X	4788	-0-	-462	-0-	4733	2	55	9	Y	50					174
05	5301	X	4851	-0-	-450	-0-	4706	2	145	9	Y	132	47	1			259
06	5130	X	4690	-0-	-440	-0-	4669	2	21	9	Y	19	47	1			231
07	5301	X	4732	-0-	-569	-0-	4651	2	81	9	Y	74	186	1			119
08	4588	X	3652	-0-	-936	-0-	3563	2	89	9	Y	81	49	1			151
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					151
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					151
*11	4440	X	3152	-0-	-1288	-0-	3069	2	83	9	Y	75	188	1			38
*12	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6569	2	149	9	Y	135	54	1			119

TOTAL GAS PROD: 47,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

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	2336	N	-0-	-0-	-2336	-0-					Y	-0-					315
02	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2690	2	23	9	Y	21	28	1			308
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1895	2	4	9	Y	4					312
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-	312	5			-0-
05	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1925	2	43	9	Y	39	19	1			20
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1874	2	9	9	Y	8					28
07	1953	N	1689	-0-	-264	-0-	1689	2			Y	-0-					28
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					28
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					28
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					28
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					28
*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 17,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	8401	X	6863	-0-	-1538	-0-	6673	2	190	9	Y	173	89	1			336
02	8288	X	7404	-0-	-884	-0-	7181	2	223	9	Y	203	253	1			286
03	9176	X	7577	-0-	-1599	-0-	7408	2	169	9	Y	154					440
04	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8251	2	92	9	Y	84	178	1			346
05	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9002	2	151	9	Y	137	89	1			394
06	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8937	2	37	9	Y	34	89	1			339
07	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	8976	2	146	9	Y	133	176	1			296
08	9083	X	6753	-0-	-2330	-0-	6700	2	53	9	Y	48	91	1			253
09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					253
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					253
11	8790	X	5954	-0-	-2836	-0-	5787	2	167	9	Y	152	189	1			216
*12	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11472	2	285	9	Y	259	284	1			191

TOTAL GAS PROD: 81,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,377

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	4185	X	3520	-0-	-665	-0-	176	1	3245	2	N	90					287
							99	9									
02	3724	X	3400	-0-	-324	-0-	179	1	3152	2	N	63	170	1			180
							69	9									
03	4123	X	3987	-0-	-136	-0-	214	1	3696	2	N	70					250
							77	9									
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	221	1	3743	2	N	92	182	1			160
							101	9									
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	233	1	3570	2	N	87					247
							96	9									
06	3870	X	3642	-0-	-228	-0-	202	1	3382	2	N	53	183	1			117
							58	9									
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	235	1	4029	2	N	53					170
							58	9									
08	4216	X	4130	-0-	-86	-0-	237	1	3849	2	N	40					210
							44	9									
09	4080	X	3744	-0-	-336	-0-	208	1	3417	2	N	108	178	1			140
							119	9									
10	4309	X	3998	-0-	-311	-0-	234	1	3723	2	N	37					177
							41	9									
11	4170	X	3345	-0-	-825	-0-	214	1	3106	2	N	23					200
							25	9									
12	4309	X	3863	-0-	-446	-0-	230	1	3494	2	N	126	186	1			140
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 45,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

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. (I) GAS LIFT(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	1215	-0-	-273	-0-	147	1	1065	2	N	3					80
							3	9									
02	1344	X	962	-0-	-382	-0-	169	1	785	2	N	7					87
							8	9									
03	1488	X	1055	-0-	-433	-0-	181	1	863	2	N	10					97
							11	9									
04	1260	X	1212	-0-	-48	-0-	200	1	1004	2	N	7					104
							8	9									
05	1209	X	895	-0-	-314	-0-	156	1	728	2	N	10					114
							11	9									
06	1170	X	874	-0-	-296	-0-	201	1	659	2	N	13					127
							14	9									
07	640	X	259	-0-	-381	-0-	39	1	209	2	N	10	137	1			-0-
							11	9									
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: 6,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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. (I) GAS LIFT(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	13476	-0-	-3853	-0-	527	1	12781	2	N	153					271
							168	9									
02	15652	X	13941	-0-	-1711	-0-	476	1	13316	2	N	135	180	1			226
							149	9									
03	15748	X	13310	-0-	-2438	-0-	527	1	12655	2	N	116					342
							128	9									
04	15240	X	13510	-0-	-1730	-0-	510	1	12815	2	N	168	359	1			151
							185	9									
05	15438	X	13069	-0-	-2369	-0-	527	1	12377	2	N	150					301
							165	9									
06	14940	X	11944	-0-	-2996	-0-	510	1	11310	2	N	113					414
							124	9									
07	15438	X	13528	-0-	-1910	-0-	527	1	12910	2	N	83	362	1			135
							91	9									
08	13950	X	8438	-0-	-5512	-0-	510	1	7833	2	N	86					221
							95	9									
09	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	510	1	13338	2	N	163					384
							179	9									
10	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	527	1	13435	2	N	42	179	1			247
							46	9									
11	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	442	1	12687	2	N	197	178	1			266
							217	9									
12	14508	X	12628	-0-	-1880	-0-	374	1	12123	2	N	119					385
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 155,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,525

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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	51	1	448	2	N	-0-					145
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	153	1	285	2	N	4					149
							4	9									
03	589	N	272	-0-	-317	-0-	85	1	187	2	N	-0-					149
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	272	1	524	2	N	11					160
							12	9									
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	187	1	423	2	N	-0-					160
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	204	1	581	2	N	-0-					160
07	837	N	592	-0-	-245	-0-	119	1	473	2	N	-0-					160
08	620	N	522	-0-	-98	-0-	170	1	344	2	N	7					167
							8	9									
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	255	1	458	2	N	13					180
							14	9									
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	221	1	637	2	N	4					184
							4	9									
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	238	1	642	2	N	-0-					184
12	744	N	672	-0-	-72	-0-	136	1	536	2	N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 7,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13494						Y	-0-					67
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13494						Y	-0-					67
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13494						Y	15					82
04	DLQ G-10	489	-0-	489	13983	387	2	102	9		Y	93					175
05	14349	X	366	-0-	-13983	-0-	355	2	11	9	Y	10					185
06	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					185
07	496	X	411	-0-	-85	-0-	411	2			Y	-0-					185
08	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	2			Y	-0-					185
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					185
10	403	N	125	-0-	-278	-0-	125	2			Y	-0-					185
11	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	2			Y	-0-					185
12	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			Y	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	989					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	989					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	989					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	989					Y	-0-					19
05	1208	X	219	-0-	-989	-0-	219	2			Y	-0-					19
06	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					19
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					19
08	14B2 EXT		34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		8	-0-	8	42	8	2			Y	-0-					19
*11	42	X	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 954 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 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-	1121					Y	-0-					22
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1121					Y	-0-					22
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1121					Y	-0-					22
04	DLQ G-10		171	-0-	171	1292	171	2			Y	-0-					22
05	1393	X	101	-0-	-1292	-0-	101	2			Y	-0-					22
06	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					22
07	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					22
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-					22
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					22
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 714 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					223
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					223
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					223
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					223
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	83	1			141
08	1023	N	249	-0-	-774	-0-	249	2			N	-0-					141
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					141
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					141
11	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	2			N	-0-					141
12	1023	N	251	-0-	-772	-0-	251	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 5,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	2	Y	-0-					4
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					4
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					4
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					4
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					4
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					4
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					112
02	DLQ G-10		96	-0-	96	96	46	1	50	3	Y	-0-					112
03	DLQ G-10		51	-0-	51	147	28	1	23	3	Y	-0-					112
04	277	N	130	-0-	-147	-0-	39	1	70	3	Y	19					131
							21	9									
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	123	1	335	3	Y	23					154
							25	9									
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	71	1	178	3	Y	12					166
							13	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					166
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					166
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					174
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	3	Y	-0-					174
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	131	1	426	3	Y	3					177
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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

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

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	50	1	22	3	N	-0-					183
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	20	1	22	3	N	-0-					183
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	75	1	60	3	N	1					184
							1	9									
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	27	1	49	3	N	23	66	1			141
							25	9									
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	37	1	100	3	N	8					149
							9	9									
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	26	1	66	3	N	3					152
							3	9									
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					152
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					152
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	109	1			43
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	7					50
							8	9									
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	N	-0-					50
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	36	1	116	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	14B	DENY	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
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-

WANDOO ENERGY, LLC 895737
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, 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
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-	1720	2	74	9	N	67					99
02	1932 N	-0-	-0-	-1932	-0-	1614	2	7	9	N	6					105
03	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	1670	2			N	-0-					105
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					105
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					105
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					105
07	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					105
08	1612 N	1367	-0-	-245	-0-	1240	2			N	-0-					105
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					105
10	2759 N	1391	-0-	-1368	-0-					N	14					32
11	1320 N	1240	-0-	-80	-0-					N	-0-					18
12	1674 N	1128	-0-	-546	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 14,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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

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

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					15
06	14B2 EXT		3873	-0-	3873	3873	3867	2	6	9	N	5					20
07	14B2 EXT		1855	-0-	1855	5728	1822	2	33	9	N	30					50
08	14B2 EXT		2358	-0-	2358	8086	2347	2	11	9	N	10					60
09	14B2 EXT		184	-0-	184	8270	178	2	6	9	N	5					65
10	14B2 EXT		8	-0-	8	8278	2	2	6	9	N	5					70
*11	9148	X	870	-0-	-8278	-0-	864	2	6	9	N	5					75
*12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	N	5					80

TOTAL GAS PROD: 9,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	4	N	-0-	-0-	-4	-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	10					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					100
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	127	2	34	9	N	31	106	1			25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

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

BUCHEL (AUSTIN) 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-

2 D OIL & GAS LLC 953828
FORT WORTH NATIONAL BANK WELL #: 0001W RRCID -> 279774 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3577 - 3705

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

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

BUCHEL (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
FORT WORTH NATL. BK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-		531	1	15507	3	N	76	186	1			57
								84	9									
02	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-		490	1	16340	3	N	189	187	1	2	8	57
								208	9									
03	19096	X	14694	-0-	-4402	-0-		470	1	14110	3	N	104					161
								114	9									
04	18480	X	10716	-0-	-7764	-0-		364	1	10210	3	N	129	179	1			111
								142	9									
05	19096	X	13691	-0-	-5405	-0-		458	1	13134	3	N	90					201
								99	9									
06	18270	X	14800	-0-	-3470	-0-		463	1	14246	3	N	83	182	1			102
								91	9									
07	18879	X	18145	-0-	-734	-0-		537	1	17474	3	N	122	184	1			40
								134	9									
08	DLQ G-10		19494	-0-	19494	19494		537	1	18802	3	N	141					181
								155	9									
09	DLQ G-10		15041	-0-	15041	34535		414	1	14520	3	N	97	186	1			92
								107	9									
10	DLQ G-10		17666	-0-	17666	52201		391	1	17162	2	N	103					195
								113	9									
11	DLQ G-10		18193	-0-	18193	70394		46	1	18034	2	N	103	185	0			113
								113	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	70394						N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 175,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-		321	1	9367	3	N	105	184	1			117
								116	9									
02	10416	X	6995	-0-	-3421	-0-		203	1	6767	3	N	23					140
								25	9									
03	11470	X	8051	-0-	-3419	-0-		255	1	7663	3	N	121	178	1			83
								133	9									
04	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-		408	1	11443	3	N	117					200
								129	9									
05	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-		354	1	10141	3	N	11	171	1			40
								12	9									
06	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-		346	1	10644	3	N	219					259
								241	9									
07	12369	X	11969	-0-	-400	-0-		353	1	11496	3	N	109	182	1			186
								120	9									
08	DLQ G-10		10277	-0-	10277	10277		283	1	9898	3	N	87	180	1			93
								96	9									
09	DLQ G-10		12767	-0-	12767	23044		350	1	12265	3	N	138					231
								152	9									
10	DLQ G-10		8174	-0-	8174	31218		180	1	7919	2	N	68	188	1			111
								75	9									
*11	DLQ G-10		6530	-0-	6530	37748		16	1	6412	2	N	93					204
								102	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	37748						N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 108,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,091

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	5394	X	4897	-0-	-497	-0-	161	1	4706	3	N	27	180	1			62
							30	9									
02	4816	X	4514	-0-	-302	-0-	130	1	4326	3	N	53					115
							58	9									
03	5332	X	4840	-0-	-492	-0-	154	1	4635	3	N	46					161
							51	9									
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	170	1	4771	3	N	49	174	1			36
							54	9									
05	5022	X	3918	-0-	-1104	-0-	132	1	3780	3	N	5					41
							6	9									
06	4830	X	3630	-0-	-1200	-0-	112	1	3457	3	N	55					96
							61	9									
07	5177	X	3995	-0-	-1182	-0-	118	1	3840	3	N	34					130
							37	9									
08	5177	X	4206	-0-	-971	-0-	116	1	4055	3	N	32					162
							35	9									
09	5010	X	3744	-0-	-1266	-0-	104	1	3627	3	N	12					174
							13	9									
10	3999	X	2110	-0-	-1889	-0-	46	1	2031	2	N	30					204
							33	9									
*11	4080	X	2008	-0-	-2072	-0-	5	1	1969	2	N	31					235
							34	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					235

TOTAL GAS PROD: 42,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	39	1	1129	3	N	38	170	1			23
							42	9									
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	60	1	1991	3	N	69					92
							76	9									
03	2821	N	1707	-0-	-1114	-0-	54	1	1631	3	N	20					112
							22	9									
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	64	1	1806	3	N	101					213
							111	9									
05	2356	N	1224	-0-	-1132	-0-	41	1	1169	3	N	13	182	1			44
							14	9									
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	54	1	1649	3	N	73					117
							80	9									
07	2046	N	1779	-0-	-267	-0-	52	1	1691	3	N	33					150
							36	9									
08	DLQ G-10		2707	-0-	2707	2707	73	1	2560	3	N	67					217
							74	9									
09	DLQ G-10		2039	-0-	2039	4746	55	1	1912	3	N	65	177	1			105
							72	9									
10	DLQ G-10		757	-0-	757	5503	16	1	688	2	N	48					153
							53	9									
*11	DLQ G-10		1999	-0-	1999	7502	5	1	1941	2	N	48					201
							53	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7502					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 19,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	664	-0-	-917	-0-	646	2	18	9	N	16					188
02	896	N	755	-0-	-141	-0-	744	2	11	9	N	10					198
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1394	2	26	9	N	24	180	1			42
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2370	2	37	9	N	34					76
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2035	2	31	9	N	28					104
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2051	2	32	9	N	29					133
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1871	2	34	9	N	31					164
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1890	2	33	9	N	30					194
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1705	2	32	9	N	29	177	1			46
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1932	2	33	9	N	30					76
11	1530	N	1179	-0-	-351	-0-	1144	2	35	9	N	32					108
12	1581	N	1013	-0-	-568	-0-	981	2	32	9	N	29					137

TOTAL GAS PROD: 19,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

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

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

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

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
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		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11677 03/01/2017

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

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	899	X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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-

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

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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: 550 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

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-

BURNELL (LULING) //CONT.// 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	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-

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	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-

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	54	1	604	3	Y	12					101
							13	9									
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	57	1	668	3	Y	-0-	36	1			65
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	62	1	799	3	Y	-0-	24	1			41
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	3	Y	-0-	14	1			27
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	51	1	816	3	Y	-0-	10	1			17
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	54	1	788	3	Y	-0-	8	1			9
07	868	N	722	-0-	-146	-0-	51	1	671	3	Y	-0-					9
08	868	N	753	-0-	-115	-0-	50	1	703	3	Y	-0-					9
09	840	N	796	-0-	-44	-0-	67	1	729	3	Y	-0-					9
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	57	1	718	3	Y	-0-					9
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	3	Y	-0-	3	1			6
12	837	N	753	-0-	-84	-0-	50	1	703	3	Y	-0-	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN WELL #: 8 RRCID -> 022796 COMPL. DATE 05/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	57	1	629	3	N	5					6
							6	9									
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	56	1	651	3	N	27	12	1			21
							30	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	58	1	744	3	N	25	17	1			29
							28	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	729	3	N	37	23	1			43
							41	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	47	1	757	3	N	31	28	1			46
							34	9									
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	45	1	668	3	N	18	30	1			34
							20	9									
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	48	1	636	3	N	-0-					34
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	50	1	697	3	N	-0-					34
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	623	3	N	3					37
							3	9									
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	41	1	513	3	N	21					58
							23	9									
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	41	1	642	3	N	33	32	1			59
							36	9									
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	666	3	N	35	68	1			26
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 8,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

BURNELL (REKLAW) //CONT.// 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3313	-0-	213	213	274	1	3036	3	Y	3					4
							3	9									
02	2800	N	3010	-0-	210	423	232	1	2722	3	Y	51	20	1			35
							56	9									
03	3100	N	4260	-0-	1160	1583	304	1	3901	3	Y	50	31	1			54
							55	9									
04	8350	X	6767	-0-	-1583	-0-	419	1	6269	3	Y	72	44	1			82
							79	9									
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	439	1	7089	3	Y	63	55	1			90
							69	9									
06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	385	1	5658	3	Y	34	58	1			66
							37	9									
07	7006	X	5598	-0-	-1408	-0-	392	1	5206	3	Y	-0-					66
08	7595	X	5794	-0-	-1801	-0-	388	1	5406	3	Y	-0-					66
09	7350	X	4451	-0-	-2899	-0-	373	1	4071	3	Y	6					72
							7	9									
10	7595	X	4553	-0-	-3042	-0-	589	1	3916	3	Y	44					116
							48	9									
11	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	676	1	6135	3	Y	65	63	1			118
							72	9									
*12	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	723	1	6039	3	Y	70	136	1			52
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 65,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
B. U. MAGNOLIA-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 039706 COMPL. DATE 07/13/1966 TOTAL DEPTH 7017 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	1984	X	1351	-0-	-633	-0-	112	1	1239	3	Y	-0-					6
02	1624	X	1439	-0-	-185	-0-	113	1	1326	3	Y	-0-	2	1			4
03	1736	X	1540	-0-	-196	-0-	111	1	1429	3	Y	-0-	1	1			3
04	1500	X	877	-0-	-623	-0-	55	1	822	3	Y	-0-	2	1			1
05	1581	X	315	-0-	-1266	-0-	18	1	296	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1530	X	1117	-0-	-413	-0-	71	1	1045	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1581	X	1337	-0-	-244	-0-	94	1	1243	3	Y	-0-					1
08	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	107	1	1485	3	Y	-0-					1
09	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	130	1	1425	3	Y	-0-					1
10	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	143	1	1805	3	Y	-0-					1
11	1530	X	1357	-0-	-173	-0-	82	1	1275	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1612	X	744	-0-	-868	-0-	49	1	695	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B. U. LULING-BOYCE WELL #: A 24 RRCID -> 044495 COMPL. DATE 07/13/1968 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	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	710	1	7881	3	Y	7					29
							8	9									
02	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	653	1	7648	3	Y	54	30	1			53
							59	9									
03	8866	X	8729	-0-	-137	-0-	627	1	8047	3	Y	50	37	1			66
							55	9									
04	9540	X	8424	-0-	-1116	-0-	523	1	7822	3	Y	72	48	1			90
							79	9									
05	9858	X	8778	-0-	-1080	-0-	508	1	8202	3	Y	62	57	1			95
							68	9									
06	8970	X	8318	-0-	-652	-0-	528	1	7753	3	Y	34	60	1			69
							37	9									
07	9269	X	7494	-0-	-1775	-0-	525	1	6969	3	Y	-0-					69
08	8773	X	7248	-0-	-1525	-0-	485	1	6763	3	Y	-0-					69
09	8490	X	8212	-0-	-278	-0-	688	1	7517	3	Y	6					75
							7	9									
10	8773	X	7790	-0-	-983	-0-	567	1	7177	3	Y	42					117
							46	9									
11	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	509	1	7952	3	Y	64	63	1			118
							70	9									
*12	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	571	1	8059	3	Y	67	134	1			51
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 99,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

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

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			4
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			3
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	1	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					1
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					1
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	N	9					65
							10	9									
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	N	-0-	23	1			42
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	N	-0-	15	1			27
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	20	1	297	3	N	-0-	10	1			17
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	N	1	7	1			11
							1	9									
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	N	-0-	5	1			6
07	341	N	265	-0-	-76	-0-	19	1	246	3	N	-0-					6
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	N	-0-					6
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	N	-0-					6
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	17	1	218	3	N	-0-					6
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	17	1	267	3	N	-0-	2	1			4
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	3	N	-0-	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	57	1	628	3	Y	-0-					2
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	44	1	521	3	Y	-0-	1	1			1
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	3	Y	-0-					1
04	660	N	569	-0-	-91	-0-	36	1	533	3	Y	-0-					1
05	620	N	448	-0-	-172	-0-	26	1	422	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	570	N	253	-0-	-317	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	294	-0-	-295	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	3	Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	3	Y	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	500	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	252	3	N	6					58
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	N	-0-	21	1			37
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	N	-0-	13	1			24
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	N	-0-	8	1			16
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	N	-0-	6	1			10
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	N	-0-	5	1			5
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	N	-0-					5
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	3	N	-0-					5
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	304	3	N	-0-					5
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	N	-0-					5
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-	2	1			3
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	N	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

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

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

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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					149
02	308	N	29	-0-	-279	-0-	2	1	27	2	N	-0-					149
03	434	N	122	-0-	-312	-0-	10	1	112	2	N	-0-					149
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					149
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	346	2	N	-0-					149
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	178	1	2091	2	N	-0-					149
07	4240	R	4240	-0-	-0-	-0-	299	1	3861	2	N	73					222
							80	9									
08	2434	R	2434	-0-	-0-	-0-	177	1	2203	2	N	49	157	1			114
							54	9									
09	3159	R	3159	-0-	-0-	-0-	236	1	2854	2	N	63					177
							69	9									
10	4247	#	3299	-0-	-948	-0-	234	1	2943	2	N	111	41	1			247
							122	9									
11	4110	#	1002	-0-	-3108	-0-	75	1	869	2	N	53	181	1			119
							58	9									
12	4247	#	1890	-0-	-2357	-0-	154	1	1606	2	N	118					237
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 18,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

CABEZA CREEK (COOK MTN.) 14433 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 071798 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	210	2			N	-0-					40
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					40
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					40
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1					41
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					42
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					43
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	103	2	6	9	N	5					48
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					49
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					49
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					49
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CABEZA CREEK (COOK MTN., W) 14433 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 074258 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ELS WELL #: 1 C RRCID -> 219274 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					18
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					18
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					18
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					18
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					18
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					18
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					18
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					18
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					18
10	54	N	54	-0-	-0-	-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: 581 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	N	2					39
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					39
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					39
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					39
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					39
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					39
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					39
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					39
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	75	2	165	9	N	150	170	1			19
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	110	2	165	9	N	150	150	1			19
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	415	2	331	9	N	301	300	1			20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

PETTUS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 220096 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	160	2	13	9	Y	12					54
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	52	2	13	9	Y	12					66
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	90	2	8	9	Y	7					73
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	93	2	20	9	Y	18	80	1			11
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	241	2	20	9	Y	18					29
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	85	2	20	9	Y	18					47
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	91	2	66	9	Y	60	95	1			12
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	85	2	185	9	Y	168	169	1			11
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	480	2	338	9	Y	307	307	1			11
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	410	2	338	9	Y	307	300	1			18
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	421	2	338	9	Y	307					325
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					325

TOTAL GAS PROD: 3,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,234

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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	385	2	21	9	Y	19					32
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	281	2	21	9	Y	19					51
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	215	2	21	9	Y	19					70
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	220	2	21	9	Y	19	41	1			48
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	225	2	21	9	Y	19	41	1			26
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	71	2	29	9	Y	26	41	1			11
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	90	2	55	9	Y	50					61
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	82	2	55	9	Y	50	100	1			11
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	84	2	92	9	Y	84	90	1			5
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	205	2	116	9	Y	105	100	1			10
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	210	2	121	9	Y	110					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	250	2	2	9	Y	2					87
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2					89
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	Y	2					91
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	Y	2					93
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	Y	2	80	1			15
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	Y	2					17
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2					19
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					20
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					21
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					22
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	210	2	4	9	Y	4					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
12	0	N	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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1					71
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					71
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					71
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					71
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	225	2	26	9	N	24	71	1			24
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	50	2	68	9	N	62	83	1			3
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	65	2	97	9	N	88	80	1			11
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	52	2	33	9	N	30					41
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	81	2	61	9	N	55	90	1			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					16
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	61	2	11	9	N	10					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1					15
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					15
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					15
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					15
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					15
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					15
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					15
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					15
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					15
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					15
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					18
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					18
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					18
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					18
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					18
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					18
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					18
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					18
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	142	1			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					148
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	133	1			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. (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	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-

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	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			50
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			50
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			50
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			50
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	167	1	1602	2	N	-0-					61
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	151	1	1347	2	N	-0-					61
03	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	167	1	1415	2	N	-0-					61
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	162	1	1775	2	N	-0-					61
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	167	1	1672	2	N	-0-					61
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	162	1	2020	2	N	-0-					61
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	167	1	1907	2	N	-0-					61
08	1705	N	1295	-0-	-410	-0-	124	1	1171	2	N	-0-					61
09	1650	N	1323	-0-	-327	-0-	162	1	1161	2	N	-0-					61
10	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	162	1	1524	2	N	-0-					61
11	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	162	1	1427	2	N	-0-					61
*12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	167	1	2582	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 21,523 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	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	72	1	1335	2	N	15					253
							17	9									
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	217	1	1561	2	N	30	182	1			101
							33	9									
03	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	211	1	903	2	N	12					113
							13	9									
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	275	1	1622	2	N	17					130
							19	9									
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	275	1	1817	2	N	18					148
							20	9									
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	316	1	2455	2	N	18					166
							20	9									
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	275	1	2287	2	N	17					183
							19	9									
08	1953	N	1537	-0-	-416	-0-	253	1	1270	2	N	13					196
							14	9									
09	1890	N	1554	-0-	-336	-0-	275	1	1259	2	N	18					214
							20	9									
10	1953	N	1695	-0-	-258	-0-	353	1	1330	2	N	11					225
							12	9									
11	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	353	1	1416	2	N	13					238
							14	9									
*12	3100	N	3332	-0-	232	232	380	1	2932	2	N	18	186	1			70
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 23,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	-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	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	-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-

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747) 14438 935 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

CACTUS (SINTON) 14475 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					14
03	14B2 EXT	291	-0-	291	323	291	3			N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENCE RELIANCE (WILCOX) 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	296	1	2860	2	N	87					436
							96	9									
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	773	1	2893	2	N	164	186	1			414
							180	9									
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	495	1	3053	2	N	45	287	1			172
							50	9									
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	503	1	2786	2	N	122					294
							134	9									
05	3906	X	2850	-0-	-1056	-0-	389	1	2364	2	N	88	183	1			199
							97	9									
06	3780	X	3669	-0-	-111	-0-	551	1	2982	2	N	124	186	1			137
							136	9									
07	3906	X	3546	-0-	-360	-0-	481	1	2942	2	N	112					249
							123	9									
08	3596	X	2730	-0-	-866	-0-	362	1	2300	2	N	62	187	1			124
							68	9									
09	3660	X	3467	-0-	-193	-0-	432	1	2905	2	N	118					242
							130	9									
10	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	456	1	3140	2	N	119	182	1			179
							131	9									
11	3660	X	3432	-0-	-228	-0-	508	1	2788	2	N	124	185	1			118
							136	9									
12	3596	X	3522	-0-	-74	-0-	468	1	2920	2	N	122					240
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 41,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

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

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013

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

CADIZ (QUEEN CITY) //CONT.// 14551 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 220833
BROOKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 251222 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-			1
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 #: 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

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-

CAESAR, N. (PETTUS) //CONT.// 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: 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

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

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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-		836	1	261	2	N	3					73
								3	9									
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-		819	1	251	2	N	17					90
								19	9									
03	1209	N	963	-0-	-246	-0-		747	1	201	2	N	14					104
								15	9									
04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-		465	1	562	2	N	20					124
								22	9									
05	1209	N	919	-0-	-290	-0-		137	1	770	2	N	11					135
								12	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-		425	1	626	2	N	4					139
								4	9									
07	1085	N	808	-0-	-277	-0-		149	1	645	2	N	13					152
								14	9									
08	930	N	819	-0-	-111	-0-		388	1	425	2	N	5					157
								6	9									
09	1050	N	752	-0-	-298	-0-		224	1	519	2	N	8	1	8			164
								9	9									
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-		360	1	343	2	N	13					177
								14	9									
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-		74	1	873	2	N	13	153	1	7	8	30
								14	9									
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-		17	1	813	2	N	12	7	8			35
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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. 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	3100	N	2139	-0-	-961	2210		116	1	2015	2	Y	7					12
								8	9									
02	2800	N	1955	-0-	-845	1365		103	1	1849	2	Y	3	10	1			5
								3	9									
03	3100	N	2107	-0-	-993	372		104	1	1999	2	Y	4					9
								4	9									
04	2359	N	1987	-0-	-372	-0-		94	1	1893	2	Y	-0-	9	1			-0-
05	2170	N	1881	-0-	-289	-0-		106	1	1769	2	Y	5					5
								6	9									
06	2040	N	1604	-0-	-436	-0-		114	1	1489	2	Y	1	5	1			1
								1	9									
07	2046	N	1999	-0-	-47	-0-		136	1	1862	2	Y	1					2
								1	9									
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-		135	1	1940	2	Y	4					6
								4	9									
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-		125	1	1834	2	Y	-0-	6	1			-0-
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-		127	1	1999	2	Y	13					13
								14	9									
11	2010	N	1672	-0-	-338	-0-		112	1	1560	2	Y	-0-	13	1			-0-
12	2015	N	1716	-0-	-299	-0-		113	1	1591	2	Y	11					11
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 23,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4036	-0-	-614	-0-	216	1	3765	2	Y	50					182
							55	9									
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	217	1	3892	2	Y	93	167	1			108
							102	9									
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	228	1	4403	2	Y	72					180
							79	9									
04	4260	X	4153	-0-	-107	-0-	192	1	3856	2	Y	95	173	1			102
							105	9									
05	4650	X	3849	-0-	-801	-0-	214	1	3554	2	Y	74					176
							81	9									
06	4560	X	2963	-0-	-1597	-0-	206	1	2691	2	Y	60	174	1			62
							66	9									
07	4712	X	3102	-0-	-1610	-0-	207	1	2820	2	Y	68					130
							75	9									
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	197	1	2815	2	Y	61					191
							67	9									
09	3930	X	3326	-0-	-604	-0-	207	1	3055	2	Y	58	171	1			78
							64	9									
10	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	228	1	3588	2	Y	65					143
							72	9									
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	231	1	3205	2	Y	74	167	1			50
							81	9									
*12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	242	1	3416	2	Y	70					120
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 44,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

VISION OIL AND GAS LLC 886198
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

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

01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,430 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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2018 - P/A 01/10/18

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

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
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-

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-

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: 10 RRCID -> 239795 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					28
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	56	1			-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: 28

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 267694 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454

01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					42
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					42
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					42
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					42
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					42
06	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	2			N	-0-					42
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					42
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					42
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					42
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					42
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					42
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 7,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FOX, J. E. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	3534 X	3250	-0-	-284	-0-	326	1	2715	2	N	190	181	1				205
						209	9										
02	3052 X	2594	-0-	-458	-0-	263	1	2159	2	N	156	182	1				179
						172	9										
03	3379 X	2573	-0-	-806	-0-	284	1	2112	2	N	161	180	1				160
						177	9										
04	3270 X	3052	-0-	-218	-0-	315	1	2500	2	N	215	179	1				196
						237	9										
05	3255 X	2511	-0-	-744	-0-	305	1	2017	2	N	172	177	1				191
						189	9										
06	3150 X	2852	-0-	-298	-0-	315	1	2332	2	N	186	176	1				201
						205	9										
07	3162 X	2704	-0-	-458	-0-	326	1	2227	2	N	137	175	1				163
						151	9										
08	3162 X	2563	-0-	-599	-0-	305	1	2072	2	N	169	178	1				154
						186	9										
09	3060 X	2388	-0-	-672	-0-	315	1	1871	2	N	184	177	1				161
						202	9										
10	2945 X	2280	-0-	-665	-0-	326	1	1787	2	N	152	180	1				133
						167	9										
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	263	1	2512	2	N	136	176	1				93
						150	9										
12	2697 X	2329	-0-	-368	-0-	326	1	1758	2	N	223	163	1				153
						245	9										

TOTAL GAS PROD: 32,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,081

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. 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	12586	X	9789	-0-		-2797	-0-		748	1	8826	2	Y	195	187	1			207
									215	9									
02	11116	X	9318	-0-		-1798	-0-		678	1	8434	2	Y	187	190	1			204
									206	9									
03	12307	X	9185	-0-		-3122	-0-		652	1	8274	2	Y	235	187	1			252
									259	9									
04	11250	X	8479	-0-		-2771	-0-		673	1	7684	2	Y	111	189	1			174
									122	9									
05	10367	X	10367	-0-		-0-	-0-		750	1	9416	2	Y	183	188	1			169
									201	9									
06	12737	X	12737	-0-		-0-	-0-		711	1	11799	2	Y	206	186	1			189
									227	9									
07	10323	X	9733	-0-		-590	-0-		678	1	8894	2	Y	146	183	1			152
									161	9									
08	10440	X	10440	-0-		-0-	-0-		678	1	9571	2	Y	174	187	1			139
									191	9									
09	10650	X	9324	-0-		-1326	-0-		677	1	8491	2	Y	142	187	1			94
									156	9									
10	11005	X	10518	-0-		-487	-0-		737	1	9575	2	Y	187					281
									206	9									
11	10650	X	9450	-0-		-1200	-0-		639	1	8625	2	Y	169	191	1			259
									186	9									
*12	12819	X	12819	-0-		-0-	-0-		768	1	11821	2	Y	209	371	1			97
									230	9									

TOTAL GAS PROD: 122,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,144

HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	310	N	111	-0-		-199	-0-		9	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	71	-0-		-237	-0-		5	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	125	-0-		-61	-0-		9	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-		-0-	-0-		10	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-		-0-	-0-		10	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-		-24	-0-		5	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-		-17	-0-		8	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-		-0-	-0-		8	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-		-0-	-0-		7	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-		-10	-0-		6	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	13	-0-		-107	-0-		1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	40	-0-		-53	-0-		3	1	37	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120 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

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	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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	4			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	4			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	4			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	4			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	4			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	4			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	4			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	4			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	4			N	-0-					-0-
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	4			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 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	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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
11	14B2 EXT	-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-

CAMPBELL CREEK (9300) //CONT.// 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355
BELICEK WELL #: 1 RRCID -> 213441 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25916	X	12065	-0-	-13851	-0-	11721	2	344	9	N	313	184	1			315
02	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	17631	2	235	9	N	214	367	1			162
03	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-	18861	2	426	9	N	387	183	1			366
04	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	17593	2	362	9	N	329	502	1			193
05	19778	X	12148	-0-	-7630	-0-	11893	2	255	9	N	232	183	1			242
06	19140	X	16227	-0-	-2913	-0-	15799	2	428	9	N	389	371	1			260
07	19778	X	15028	-0-	-4750	-0-	14679	2	349	9	N	317	371	1			206
08	19282	X	14606	-0-	-4676	-0-	14320	2	286	9	N	260	350	1			116
09	17970	X	14203	-0-	-3767	-0-	13752	2	451	9	N	410	184	1			342
10	16771	X	13875	-0-	-2896	-0-	13687	2	188	9	N	171	254	1			259
11	16230	X	13022	-0-	-3208	-0-	12765	2	257	9	N	234	185	1			308
*12	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	16510	2	256	9	N	233	184	1			357

TOTAL GAS PROD: 183,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,489

BELICEK WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 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	31310	X	14264	-0-	-17046	-0-	13761	2	503	9	N	457	360	1			539
02	28280	X	26538	-0-	-1742	-0-	25919	2	619	9	N	563	736	1			366
03	35522	X	35522	-0-	-0-	-0-	34554	2	968	9	N	880	727	1			519
04	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	30230	2	866	9	N	787	737	1			569
05	29388	X	19994	-0-	-9394	-0-	19289	2	705	9	N	641	759	1			451
06	35792	X	35792	-0-	-0-	-0-	34772	2	1020	9	N	927	737	1			641
07	38397	X	38397	-0-	-0-	-0-	37311	2	1086	9	N	987	1380	1			248
08	38163	X	38163	-0-	-0-	-0-	37076	2	1087	9	N	988	1004	1			232
09	35790	X	35773	-0-	-17	-0-	34540	2	1233	9	N	1121	741	1			612
10	38409	X	38307	-0-	-102	-0-	37155	2	1152	9	N	1047	1302	1			357
11	37664	X	37664	-0-	-0-	-0-	36644	2	1020	9	N	927	928	1			356
*12	39979	X	39979	-0-	-0-	-0-	38688	2	1291	9	N	1174	941	1			589

TOTAL GAS PROD: 391,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,499

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	868	N	374	-0-	-494	-0-	374	2			N	-0-	446	1			55
02	672	N	434	-0-	-238	-0-	434	2			N	-0-					55
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					55
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					55
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					55
06	930	N	616	-0-	-314	-0-	616	2			N	-0-					55
07	992	N	772	-0-	-220	-0-	772	2			N	-0-					55
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					55
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					55
10	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					55
11	750	N	536	-0-	-214	-0-	536	2			N	-0-					55
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 8,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	300	1	6402	2	N	193	182	1			195
							212	9									
02	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	300	1	12229	2	N	341	363	1			173
							375	9									
03	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	300	1	13558	2	N	401	367	1			207
							441	9									
04	27005	X	27005	-0-	-0-	-0-	150	1	26497	2	N	325	376	1			156
							358	9									
05	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	150	1	6852	2	N	159	197	1			118
							175	9									
06	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	300	1	11837	2	N	278	196	1			200
							306	9									
07	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	300	1	14177	2	N	304	396	1			108
							334	9									
08	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	300	1	11898	2	N	244	202	1			150
							268	9									
09	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	300	1	13635	2	N	306	392	2			64
							337	9									
10	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	300	1	12035	2	N	233					297
							256	9									
11	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	300	1	13347	2	N	204	396	1			105
							224	9									
*12	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	300	1	12919	2	N	403	404	1			104
							443	9									

TOTAL GAS PROD: 162,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,391

TECHNIK WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	18580	-0-	-9134	-0-	150	1	17814	2	N	560	538	1			145
							616	9									
02	25396	X	23155	-0-	-2241	-0-	150	1	22169	2	N	760	735	1			170
							836	9									
03	29421	X	29421	-0-	-0-	-0-	150	1	28214	2	N	961	921	1			210
							1057	9									
04	27300	X	13313	-0-	-13987	-0-	300	1	12023	2	N	900	910	1			200
							990	9									
05	28210	X	12824	-0-	-15386	-0-	300	1	12111	2	N	375	394	1			181
							413	9									
06	28470	X	26801	-0-	-1669	-0-	150	1	25831	2	N	745	787	1			139
							820	9									
07	29419	X	29018	-0-	-401	-0-	150	1	28017	2	N	774	787	1			126
							851	9									
08	29419	X	26070	-0-	-3349	-0-	150	1	25218	2	N	638	598	1			166
							702	9									
09	23460	X	23460	-0-	-0-	-0-	150	1	22592	2	N	653	599	1			220
							718	9									
10	29016	X	25332	-0-	-3684	-0-	150	1	24325	2	N	779	789	1			210
							857	9									
11	28080	X	22893	-0-	-5187	-0-	150	1	22025	2	N	653	594	1			269
							718	9									
12	29016	X	25862	-0-	-3154	-0-	150	1	24861	2	N	774	795	1			248
							851	9									

TOTAL GAS PROD: 276,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,572

CAMPBELL CREEK (9700) //CONT.// 15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670
BTK WELL #: 1 RRCID -> 286946 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		303	-0-	303	4019	263	4	40	9	N	36					346
02	56480	X	-0-	-0-	-56480	-0-					N	-0-					346
03	109430	X	-0-	-0-	-109430	-0-					N	-0-					346
04	105900	X	-0-	-0-	-105900	-0-					N	-0-					346
05	109430	X	-0-	-0-	-109430	-0-					N	-0-					346
06	105900	X	-0-	-0-	-105900	-0-					N	-0-					346
07	109430	X	-0-	-0-	-109430	-0-					N	-0-	346	1			-0-
08	109430	X	311	-0-	-109119	-0-	299	2	12	9	N	11					11
09	105900	X	79368	-0-	-26532	-0-	76673	2	2695	9	N	2450	2195	1			266
10	40522	X	40522	-0-	-0-	-0-	39531	2	991	9	N	901	1105	1			62
11	36885	X	36885	-0-	-0-	-0-	35823	2	1062	9	N	965	918	1			109
12	82026	X	39212	-0-	-42814	-0-	38307	2	905	9	N	823	735	1			197

TOTAL GAS PROD: 196,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,186

MASCOT OIL COMPANY 531355
SARI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278994 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9741 - 9892

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

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2019 - P/A 03/26/19

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

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-

CANDACE (2070) //CONT.// 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
VEGA EXPLORATION, INC. //CONT.// 884444
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

01	2263 #	1082	-0-	-1181	-0-	1082	2			N	-0-					69
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1636	2	54	9	N	49					118
03	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					118
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	490	2	17	9	N	15	115	1			18
05	1860 N	585	-0-	-1275	-0-	568	2	17	9	N	15					33
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					33
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					33
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					33
09	720 N	709	-0-	-11	-0-	700	2	9	9	N	8					41
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					41
*11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					41
12	744 N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 9,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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

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

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

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

01	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	1167	1	4858	2	N	66					102
							73	9									
02	5460	X	5304	-0-	-156	-0-	1002	1	4236	2	N	60	83	1			79
							66	9									
03	6324	X	391	-0-	-5933	-0-	391	2			N	-0-					79
04	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					79
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					79
06	5910	X	123	-0-	-5787	-0-	123	2			N	-0-					79
07	5859	X	35	-0-	-5824	-0-	35	2			N	-0-					79
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					79
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					79
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					79
11	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					79
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 11,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	55	1			51
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

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

01	3100	N	1445	-0-	-1655	5018	273	1	1135	2	Y	34					46
							37	9									
02	2800	N	1617	-0-	-1183	3835	303	1	1281	2	Y	30	42	1			34
							33	9									
03	3100	N	143	-0-	-2957	878	143	2			Y	-0-					34
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					34
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					34
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	55	1			34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

01	2535	N	605	-0-	-1930	-0-	110	1	459	2	Y	33					42
							36	9									
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	95	1	400	2	Y	30	41	1			31
							33	9									
03	744	N	54	-0-	-690	-0-	54	2			Y	-0-					31
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					31
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					31
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1012	2	166	9	Y	151	151	2			31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					31
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	55	55	1			31
11	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

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	0	N	682	-0-	682 B	-48649	55	1	615	3	N	11					46
							12	9									
02	0	N	235	-0-	235 B	-48414	14	1	162	3	N	54	36	1			64
							59	9									
03	0	N	1043	-0-	1043 B	-47371	71	1	917	3	N	50	41	1			73
							55	9									
04	540	N	257	-0-	-283 B	-47371	15	1	218	3	N	22	33	1			62
							24	9									
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-47371					N	-0-	23	1			39
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-47371					N	-0-	18	1			21
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-47371					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-47371					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-47371					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-47371					N	-0-					21
11	0	N	282	-0-	282 B	-47089	16	1	251	3	N	14	12	1			23
							15	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-47089					N	-0-	17	1			6

TOTAL GAS PROD: 2,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2852	-0-	-248	4006	2698	2	154	9	Y	140					172
02	2800	N	2304	-0-	-496	3510	2304	2			Y	-0-					172
03	3100	N	2585	-0-	-515	2995	2585	2			Y	-0-					172
04	3000	N	2441	-0-	-559	2436	2432	2	9	9	Y	8					180
05	3100	N	2540	-0-	-560	1876	2522	2	18	9	Y	16	174	1			22
06	3000	N	2448	-0-	-552	1324	2390	2	58	9	Y	53					75
07	3100	N	2463	-0-	-637	687	2384	2	79	9	Y	72					147
08	3100	N	2542	-0-	-558	129	2520	2	22	9	Y	20					167
09	2676	N	2547	-0-	-129	-0-	2511	2	36	9	Y	33					200
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2549	2	46	9	Y	42	187	1			55
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2452	2	39	9	Y	35					90
12	2635	N	2556	-0-	-79	-0-	2514	2	42	9	Y	38					128

TOTAL GAS PROD: 30,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

VISION OIL AND GAS LLC 886198
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2443	-0-	-1029	-0-	2443	2			N	-0-					54
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3760	2	66	9	N	60					114
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					114
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3239	2	7	9	N	6	89	1			31
05	4185	X	3741	-0-	-444	-0-	3660	2	81	9	N	74					105
06	4050	X	1743	-0-	-2307	-0-	1743	2			N	-0-					105
07	4185	X	4041	-0-	-144	-0-	4011	2	30	9	N	27	91	1			41
08	3751	X	2945	-0-	-806	-0-	2942	2	3	9	N	3					44
09	3630	X	485	-0-	-3145	-0-	485	2			N	-0-					44
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					44
11	3900	X	1622	-0-	-2278	-0-	1622	2			N	-0-					44
12	4030	X	3086	-0-	-944	-0-	3086	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 27,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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-			21
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	19			40
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	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.		-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-

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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
02	14B DENY	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	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	171	1	845	2	N	-0-					259
02	700	N	380	-0-	-320	-0-	171	1	209	2	N	-0-					259
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	171	1	714	2	N	-0-	173	1			86
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	171	1	167	2	N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	171	1	319	2	N	1					87
							1	9									
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	480	N	98	-0-	-382	-0-	98	2			N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

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
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

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	2852	#	1947	-0-		-905	-0-	182	1	1756	2	N	8					122
								9	9									
02	2576	#	2294	-0-		-282	-0-	483	1	1809	2	N	2					124
								2	9									
03	2234	R	2234	-0-		-0-	-0-	280	1	1726	2	N	207	189	1			142
								228	9									
04	1950	#	1694	-0-		-256	-0-	247	1	1370	2	N	70					212
								77	9									
05	2542	#	1704	-0-		-838	-0-	236	1	1435	2	N	30					242
								33	9									
06	2460	#	1283	-0-		-1177	-0-	199	1	1080	2	N	4	180	1			66
								4	9									
07	2542	#	1928	-0-		-614	-0-	269	1	1645	2	N	13					79
								14	9									
08	2232	#	660	-0-		-1572	-0-	88	1	561	2	N	10					89
								11	9									
09	2489	R	2489	-0-		-0-	-0-	318	1	2134	2	N	34					123
								37	9									
10	2547	R	2547	-0-		-0-	-0-	319	1	2192	2	N	33					156
								36	9									
11	1860	#	1584	-0-		-276	-0-	242	1	1325	2	N	15					171
								17	9									
12	2573	#	2265	-0-		-308	-0-	307	1	1917	2	N	37					208
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 22,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

01	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-		-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-		-0-	-0-	171	1	167	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-		-0-	-0-	171	1	319	2	N	1					1
								1	9									
07	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					N	1					2
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
09	240	N	53	-0-		-187	-0-	53	2			N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
*11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					679
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					679
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					679
04	630	N	471	-0-	-159	-0-	471	2			N	-0-					679
05	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	2			N	-0-					679
06	630	N	460	-0-	-170	-0-	460	2			N	-0-					679
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					679
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					679
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					679
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					679
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					679
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					679

TOTAL GAS PROD: 6,503 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	345	2	22	9	N	20					63
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	142	2	33	9	N	30					93
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	208	2	47	9	N	43					136
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	208	2	45	9	N	41					177
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	214	2	18	9	N	16					193
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	174	2	35	9	N	32					225
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	245	2	47	9	N	43					268
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	167	2	54	9	N	49	180	1			137
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					137
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					137
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	137	2	143	9	N	130	181	1			86
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

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	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	266	1	8154	2	N	58	191	1	139
							64	9							
02	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	229	1	7546	2	N	59			198
							65	9							
03	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	269	1	7788	2	N	74			272
							81	9							
04	8100	X	8043	-0-	-57	-0-	166	1	7814	2	N	57	184	1	145
							63	9							
05	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	282	1	8158	2	N	60			205
							66	9							
06	8100	X	7569	-0-	-531	-0-	118	1	7372	2	N	72	184	1	93
							79	9							
07	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	283	1	8083	2	N	66			159
							73	9							
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	318	1	8177	2	N	51			210
							56	9							
09	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	119	1	8795	2	N	51			261
							56	9							
10	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	123	1	8405	2	N	45	183	1	123
							50	9							
11	8100	X	7559	-0-	-541	-0-	164	1	7338	2	N	52			175
							57	9							
12	8370	X	8065	-0-	-305	-0-	34	1	7975	2	N	51	181	1	45
							56	9							

TOTAL GAS PROD: 98,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

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	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	102	1	2126	2	N	10	186	1	63
							11	9							
02	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	66	1	1586	2	N	24			87
							26	9							
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	48	1	1923	2	N	38			125
							42	9							
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	88	1	2168	2	N	50			175
							55	9							
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	28	1	1816	2	N	62			237
							68	9							
06	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	82	1	1679	2	N	53	183	1	107
							58	9							
07	2170	N	1894	-0-	-276	-0-	61	1	1743	2	N	82			189
							90	9							
08	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	88	1	1739	2	N	64	178	1	75
							70	9							
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	78	1	2032	2	N	74			149
							81	9							
10	1891	N	1629	-0-	-262	-0-	56	1	1506	2	N	61			210
							67	9							
11	1830	N	1716	-0-	-114	-0-	82	1	1580	2	N	49	177	1	82
							54	9							
12	2170	N	1816	-0-	-354	-0-	28	1	1732	2	N	51			133
							56	9							

TOTAL GAS PROD: 23,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	3	3	9	N	3					167
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					167
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	350	3	20	9	N	18					185
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-	178	1			7
05	279	N	47	-0-	-232	-0-	46	3	1	9	N	1					8
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-					8
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	87	3	2	9	N	2					10
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	N	1					11
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	3			N	-0-					11
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	68	3	6	9	N	5					16
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	69	3	6	9	N	5					21
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	3	2	9	N	2					23

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - P/A 04/26/19

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

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	4340	X	2483	-0-	-1857	-0-	2373	2	110	9	N	100	366	1			47
02	3920	X	2027	-0-	-1893	-0-	1910	2	117	9	N	106					153
03	3813	X	2131	-0-	-1682	-0-	2032	2	99	9	N	90					243
04	3630	X	2261	-0-	-1369	-0-	2052	2	209	9	N	190	188	1			245
05	3751	X	3145	-0-	-606	-0-	3024	2	121	9	N	110					355
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2769	2	118	9	N	107	185	1			277
07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2562	2	31	9	N	28					305
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3130	2	135	9	N	123	183	1			245
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3205	2	120	9	N	109					354
10	3131	X	2955	-0-	-176	-0-	2877	2	78	9	N	71	183	1			242
11	3150	X	2315	-0-	-835	-0-	2271	2	44	9	N	40					282
12	3441	X	1252	-0-	-2189	-0-	1229	2	23	9	N	21					303

TOTAL GAS PROD: 30,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,095

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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					155
02	728	N	622	-0-	-106	-0-	568	2	54	9	N	49	156	1			48
03	899	N	633	-0-	-266	-0-	564	2	69	9	N	63					111
04	960	N	559	-0-	-401	-0-	529	2	30	9	N	27					138
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	994	2	44	9	N	40	138	1			40
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	822	2	55	9	N	50					90
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	811	2	47	9	N	43					133
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	969	2	22	9	N	20					153
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	769	2	53	9	N	48	140	1			61
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	34					95
11	960	N	907	-0-	-53	-0-	876	2	31	9	N	28					123
12	837	N	331	-0-	-506	-0-	331	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 8,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

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	6975	X	4693	-0-	-2282	-0-	4645	2	48	9	N	44	1	8			155
02	7224	X	5799	-0-	-1425	-0-	5785	2	14	9	N	13					168
03	8060	X	6409	-0-	-1651	-0-	6334	2	75	9	N	68	175	1	1	8	60
04	7800	X	6389	-0-	-1411	-0-	6347	2	42	9	N	38					98
05	8060	X	7566	-0-	-494	-0-	7483	2	83	9	N	75					173
06	6210	X	6060	-0-	-150	-0-	6049	2	11	9	N	10					183
07	6603	X	4320	-0-	-2283	-0-	4288	2	32	9	N	29	166	1			46
08	7564	X	7264	-0-	-300	-0-	7207	2	57	9	N	52					98
09	7320	X	3946	-0-	-3374	-0-	3923	2	23	9	N	21					119
10	7564	X	6331	-0-	-1233	-0-	6279	2	52	9	N	47					166
11	7020	X	4132	-0-	-2888	-0-	4111	2	21	9	N	19					185
*12	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7681	2	62	9	N	56	169	1			72

TOTAL GAS PROD: 70,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	580	1	3567	2	N	8					42
							9	9									
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	480	1	2757	2	N	1					43
							1	9									
03	3286	X	3139	-0-	-147	-0-	420	1	2700	2	N	17					60
							19	9									
04	3180	X	707	-0-	-2473	-0-	160	1	547	2	N	-0-					60
05	3286	X	464	-0-	-2822	-0-	140	1	313	2	N	10					70
							11	9									
06	3180	X	1053	-0-	-2127	-0-	360	1	693	2	N	-0-					70
07	3286	X	1316	-0-	-1970	-0-	480	1	836	2	N	-0-					70
08	3131	X	2137	-0-	-994	-0-	480	1	1657	2	N	-0-					70
09	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	360	1	1078	2	N	-0-					70
10	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	460	1	1904	2	N	12					82
							13	9									
11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	600	1	3850	2	N	15					97
							17	9									
*12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	620	1	3426	2	N	9					106
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 28,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37432	X	37432	-0-	-0-	-0-	36598	3	834	9	N	758	722	1			312
02	33418	X	33418	-0-	-0-	-0-	32667	3	751	9	N	683	915	1			80
03	38308	X	38308	-0-	-0-	-0-	37484	3	824	9	N	749	726	1			103
04	39144	X	39144	-0-	-0-	-0-	38381	3	763	9	N	694	539	1			258
05	38815	X	38815	-0-	-0-	-0-	38092	3	723	9	N	657	717	1			198
06	35600	X	35600	-0-	-0-	-0-	34928	3	672	9	N	611	718	1			91
07	35226	X	35226	-0-	-0-	-0-	34577	3	649	9	N	590	534	1			147
08	33624	X	33624	-0-	-0-	-0-	33006	3	618	9	N	562	533	1			176
09	32231	X	32231	-0-	-0-	-0-	31666	3	565	9	N	514	530	1			160
10	32113	X	32113	-0-	-0-	-0-	31543	3	570	9	N	518	537	1			141
11	29650	X	29650	-0-	-0-	-0-	29103	3	547	9	N	497	546	1			92
*12	29845	X	29845	-0-	-0-	-0-	29297	3	548	9	N	498	365	1			225

TOTAL GAS PROD: 415,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,331

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4228	3	69	9	N	63					136
02	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8622	3	76	9	N	69					205
03	26524	X	26524	-0-	-0-	-0-	26205	3	319	9	N	290	362	1			133
04	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	18440	3	243	9	N	221	182	1			172
05	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13796	3	144	9	N	131	247	1			56
06	17580	X	17580	-0-	-0-	-0-	17422	3	158	9	N	144	172	1			28
07	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10771	3	69	9	N	63	52	1			39
08	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7248	3	63	9	N	57					96
09	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5074	3	35	9	N	32	72	1			56
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3056	3	33	9	N	30					86
11	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2096	3	33	9	N	30					116
*12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3984	3	22	9	N	20					136

TOTAL GAS PROD: 122,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,150

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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

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	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 434 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	20997 X	20997	-0-	-0- B	-0-	20536	2	461	9	N	419	363	1			377
02	11564 X	11564	-0-	-0- B	-0-	11224	2	340	9	N	309	372	1			314
03	23245 X	23245	-0-	-0- B	-0-	22529	2	716	9	N	651	559	1			406
04	20729 X	20729	-0-	-0- B	-0-	20583	2	146	9	N	133	190	1			349
05	9521 X	9521	-0-	-0- B	-0-	9402	2	119	9	N	108	180	1			277
06	11238 X	11238	-0-	-0- B	-0-	11049	2	189	9	N	172	182	1			267
07	20069 X	20069	-0-	-0- B	-0-	19610	2	459	9	N	417	352	1			332
08	21304 X	21304	-0-	-0- B	-0-	20800	2	504	9	N	458	543	1			247
09	20439 X	20439	-0-	-0- B	-0-	19937	2	502	9	N	456	533	1			170
10	21165 X	21165	-0-	-0- B	-0-	20629	2	536	9	N	487	359	1			298
11	19196 X	19196	-0-	-0- B	-0-	18736	2	460	9	N	418	375	1			341
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					N	NO RPT					341

TOTAL GAS PROD: 199,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,028

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	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	580 146	1 9	3605	2	N	133	185	1			107
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	540 112	1 9	3096	2	N	102					209
03	4185	X	3778	-0-	-407	-0-	560 73	1 9	3145	2	N	66					275
04	4200	X	3615	-0-	-585	-0-	560 69	1 9	2986	2	N	63	197	1			141
05	4340	X	1396	-0-	-2944	-0-	220 30	1 9	1146	2	N	27					168
06	4200	X	3131	-0-	-1069	-0-	400 51	1 9	2680	2	N	46					214
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	620 78	1 9	3695	2	N	71					285
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	600 68	1 9	3210	2	N	62	186	1			161
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	600 76	1 9	3137	2	N	69					230
10	4402	X	3571	-0-	-831	-0-	580 65	1 9	2926	2	N	59	196	1			93
11	4260	X	3920	-0-	-340	-0-	580 76	1 9	3264	2	N	69					162
*12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	520 90	1 9	4293	2	N	82					244

TOTAL GAS PROD: 44,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

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	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-

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	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-

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

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	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-

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	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-

HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3915	2	12	9	N	11					189
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3512	2	15	9	N	14					203
03	3875	X	3303	-0-	-572	-0-	3289	2	14	9	N	13					216
04	3750	X	3549	-0-	-201	-0-	3535	2	14	9	N	13	174	1			55
05	3875	X	3517	-0-	-358	-0-	3504	2	13	9	N	12					67
06	3750	X	3512	-0-	-238	-0-	3499	2	13	9	N	12					79
07	3875	X	3590	-0-	-285	-0-	3578	2	12	9	N	11					90
08	3658	X	3460	-0-	-198	-0-	3448	2	12	9	N	11					101
09	3540	X	3244	-0-	-296	-0-	3236	2	8	9	N	7					108
10	3627	X	3246	-0-	-381	-0-	3236	2	10	9	N	9					117
11	3510	X	3138	-0-	-372	-0-	3129	2	9	9	N	8					125
12	3596	X	3162	-0-	-434	-0-	3143	2	19	9	N	17					142

TOTAL GAS PROD: 41,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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

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	EOM BALANCE
01	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6775	2	158	9	Y	144	172	1	118
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	5897	2	158	9	Y	144	164	1	98
03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6483	2	152	9	Y	138			236
04	6810	X	5860	-0-	-950	-0-	5722	2	138	9	Y	125	139	1	222
05	7037	X	5880	-0-	-1157	-0-	5752	2	128	9	Y	116	174	1	164
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	6993	2	123	9	Y	112	179	1	97
07	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8638	2	189	9	Y	172	170	1	99
08	DLQ G-10		8419	-0-	8419	8419	8268	2	151	9	Y	137	164	1	72
09	DLQ G-10		8038	-0-	8038	16457	7896	2	142	9	Y	129			201
10	DLQ G-10		8397	-0-	8397	24854	8245	2	152	9	Y	138	134	1	205
11	32766	X	7912	-0-	-24854	-0-	7746	2	166	9	Y	151	159	1	197
*12	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7390	2	164	9	Y	149	162	1	184

TOTAL GAS PROD: 87,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,655

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	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_____ 06/10/2019 - P/A 06/10/19

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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	423	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	385	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	441	2	10	9	Y	9					9
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	395	2	10	9	Y	9	18	1			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	302	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	309	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	DLQ G-10		309	-0-	309	309	303	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	DLQ G-10		597	-0-	597	906	586	2	11	9	Y	10					10
10	DLQ G-10		1360	-0-	1360	2266	1336	2	24	9	Y	22	32	1			-0-
11	1200	N	606	-0-	-594	1672	594	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*12	2252	N	580	-0-	-1672	-0-	568	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	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		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-

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	2480	X	2205	-0-	-275	-0-	2186	2	19	9	N	17					49
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1691	2	14	9	N	13					62
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	2	15	9	N	14					76
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1687	2	13	9	N	12					88
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1972	2	17	9	N	15					103
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1931	2	14	9	N	13					116
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2175	2	15	9	N	14					130
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2069	2	15	9	N	14					144
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2004	2	10	9	N	9					153
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2013	2	12	9	N	11					164
11	2010	N	1884	-0-	-126	-0-	1876	2	8	9	N	7					171
*12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1788	2	20	9	N	18					189

TOTAL GAS PROD: 23,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					38
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					38
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	1	1	9	N	1					39
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	1	1	9	N	1					40
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					40
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1					41
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					44
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019 - P/A 06/05/19

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019 - PLUGGED 05/15/19

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	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_____ 05/02/2019 - P/A 05/02/19

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	1860	N	1646	-0-	-214	-0-	1626	2	20	9	N	18					46
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1461	2	9	9	N	8					54
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1665	2	7	9	N	6					60
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1492	2	7	9	N	6					66
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	N	5					71
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	2	2	9	N	2					73
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1779	2	4	9	N	4					77
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1694	2	8	9	N	7					84
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1642	2	9	9	N	8					92
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1641	2	9	9	N	8					100
11	1650	N	1410	-0-	-240	-0-	1403	2	7	9	N	6					106
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1545	2	10	9	N	9					115

TOTAL GAS PROD: 19,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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-

CLAYTON (WILCOX 6875) //CONT.// 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
NELSON WELL #: RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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

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

01	155	N	144	-0-	-11		-0-	141	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	131	N	131	-0-	-0-		-0-	128	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-		-0-	147	2	3	9	Y	3					3
04	134	N	134	-0-	-0-		-0-	131	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
05	154	N	154	-0-	-0-		-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	139	N	139	-0-	-0-		-0-	137	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-		-0-	154	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		154	-0-	154		154	151	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	DLQ G-10		379	-0-	379		533	372	2	7	9	Y	6					6
10	DLQ G-10		622	-0-	622		1155	611	2	11	9	Y	10	16	1			-0-
11	1200	N	592	-0-	-608		547	580	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*12	1126	N	579	-0-	-547		-0-	567	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	564	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	513	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	589	2	13	9	Y	12					12
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	512	2	12	9	Y	11	23	1			-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	454	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	409	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	463	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	DLQ G-10		463	-0-	463	463	454	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	DLQ G-10		446	-0-	446	909	438	2	8	9	Y	7					7
10	DLQ G-10		467	-0-	467	1376	458	2	9	9	Y	8	15	1			-0-
11	1200	N	444	-0-	-756	620	435	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*12	1054	N	434	-0-	-620	-0-	425	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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

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	2976	X	2308	-0-	-668	-0-	2298	2	10	9	N	9					175
02	2492	X	2131	-0-	-361	-0-	2123	2	8	9	N	7					182
03	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	2516	2	9	9	N	8					190
04	2550	X	2292	-0-	-258	-0-	2285	2	7	9	N	6					196
05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2539	2	7	9	N	6					202
06	2280	X	2228	-0-	-52	-0-	2220	2	8	9	N	7					209
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2569	2	8	9	N	7					216
08	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2525	2	11	9	N	10	175	1			51
09	2460	X	2357	-0-	-103	-0-	2348	2	9	9	N	8					59
10	2542	X	1810	-0-	-732	-0-	1804	2	6	9	N	5					64
11	2460	X	2094	-0-	-366	-0-	2085	2	9	9	N	8					72
12	2573	X	2081	-0-	-492	-0-	2072	2	9	9	N	8					80

TOTAL GAS PROD: 27,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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

MO	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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-

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
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-

2 D OIL & GAS LLC 953828
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, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019 - PLUGGED 06/13/19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	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	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) //CONT.// 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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-

COLETTO CREEK (2100) //CONT.// 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
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-

MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

01	589 N	419	-0-	-170	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	392 N	293	-0-	-99	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	434 N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	420 N	313	-0-	-107	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	330 N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	372 N	176	-0-	-196	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	420 N	158	-0-	-262	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,605 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-

COLETTO CREEK (2300) //CONT.// 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

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

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

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

01	3007 X	2202	-0-	-805	-0-	2202	2		N	-0-			-0-
02	2716 X	1929	-0-	-787	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
03	2697 X	2165	-0-	-532	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
04	2220 X	1632	-0-	-588	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
05	2201 X	1979	-0-	-222	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
06	2130 X	1893	-0-	-237	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
07	2170 X	1802	-0-	-368	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
08	2170 X	1550	-0-	-620	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
09	1920 X	1413	-0-	-507	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
10	1984 X	1929	-0-	-55	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
11	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
*12	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,557 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

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-

COLETTO CREEK (2350) //CONT.// 19557 329 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
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	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,847 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

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

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-

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	14B2 EXT	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	5549 #	-0-	-0-	-5549	-0-			N	-0-			100
02	1876 #	-0-	-0-	-1876	-0-			N	-0-			100
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: -0- 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	6696	#	5344	-0-	-1352	-0-	5330	2	14	9	N	13					195
02	5908	#	1917	-0-	-3991	-0-	1917	2			N	-0-	161	1			34
03	7688	#	3932	-0-	-3756	-0-	3925	2	7	9	N	6					40
04	7440	#	4714	-0-	-2726	-0-	4706	2	8	9	N	7					47
05	7688	#	5729	-0-	-1959	-0-	5721	2	8	9	N	7					54
06	5483	R	5483	-0-	-0-	-0-	5469	2	14	9	N	13					67
07	4867	#	4588	-0-	-279	-0-	4584	2	4	9	N	4					71
08	5735	#	4080	-0-	-1655	-0-	4076	2	4	9	N	4					75
09	6413	R	6413	-0-	-0-	-0-	6401	2	12	9	N	11					86
10	5735	#	4806	-0-	-929	-0-	4796	2	10	9	N	9					95
11	5490	#	2118	-0-	-3372	-0-	2111	2	7	9	N	6					101
12	6634	#	3836	-0-	-2798	-0-	3819	2	17	9	N	15					116

TOTAL GAS PROD: 52,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	8587	X	7800	-0-	-787	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
	02	7168	X	2948	-0-	-4220	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
	03	7130	X	4572	-0-	-2558	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
	04	7560	X	3574	-0-	-3986	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
	05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
	06	7560	X	1339	-0-	-6221	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
	07	4557	X	704	-0-	-3853	-0-	704	2			N	-0-					-0-
	08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
	09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
	10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
	11	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
*	12	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,492 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	11	14B2 EXT		-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1181	-0-	-121	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1018	-0-	-74	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	971	-0-	-169	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	732	-0-	-288	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	990	N	712	-0-	-278	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,454 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
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	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	991	-0-	-297	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	998	-0-	-304	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	921	-0-	-219	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,711 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

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 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	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-

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	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	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	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-

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 (-)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	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	14B DENY	-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	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	34 N	34	-0-	-0-		-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-		-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-		-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0-		-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	23 N	23	-0-	-0-		-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	30 N	30	-0-	-0-		-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	27 N	27	-0-	-0-		-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	30 N	30	-0-	-0-		-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-		-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 417 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 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
01	9176		3600	-0-	-5576	-0-	3522	2	78	9	N	71					270
02	6636	#	2677	-0-	-3959	-0-	2574	2	103	9	N	94	184	1			180
03	5983	#	2775	-0-	-3208	-0-	2654	2	121	9	N	110	170	1			120
04	4110	#	2776	-0-	-1334	-0-	2701	2	75	9	N	68	171	1			17
05	3658	#	2083	-0-	-1575	-0-	1987	2	96	9	N	87					104
06	3540	#	1929	-0-	-1611	-0-	1929	2			N	-0-					104
07	3038	#	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					104
08	2914	#	2271	-0-	-643	-0-	2271	2			N	-0-	104	1			-0-
09	2820	#	1885	-0-	-935	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	2077	#	1342	-0-	-735	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
11	1920	#	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2263	#	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

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
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	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					20
02	2128	#	177	-0-	-1951	-0-	177	2			N	-0-					20
03	3502	R	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					20
04	3381	R	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					20
05	3154	R	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					20
06	2491	R	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					20
07	3503	#	2491	-0-	-1012	-0-	2491	2			N	-0-					20
08	3503	#	1807	-0-	-1696	-0-	1807	2			N	-0-	19	1			1
09	3390	#	1378	-0-	-2012	-0-	1378	2			N	-0-					1
10	3162	#	52	-0-	-3110	-0-	52	2			N	-0-					1
11	2490	#	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					1
12	2480	#	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOMA CREEK, NORTH (7600) 19766 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O. F. WELL #: 1 RRCID -> 061398 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	3234	#	-0-	-0-	-3234	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2019 - P/A 01/07/2019

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

CONQUISTADOR (SHORT SAND) 20186 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 287006 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.10616 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	113	1			-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: 113

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. (I) GAS LIFT(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	1756	-0-	-321	-0-	210	1	1529	2	N	15					113
							17	9									
02	1512	N	1493	-0-	-19	-0-	182	1	1291	2	N	18					131
							20	9									
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	217	1	1606	2	N	6					137
							7	9									
04	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	196	1	1460	2	N	6					143
							7	9									
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	210	1	1691	2	N	16					159
							18	9									
06	1770	N	1641	-0-	-129	-0-	203	1	1427	2	N	10					169
							11	9									
07	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	210	1	1453	2	N	16					185
							18	9									
08	1922	N	1182	-0-	-740	-0-	140	1	1034	2	N	7					192
							8	9									
09	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	175	1	1213	2	N	5					197
							6	9									
10	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	203	1	1309	2	N	7					204
							8	9									
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	240	1	1429	2	N	9	172	1			41
							10	9									
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	248	1	1417	2	N	11					52
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 19,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 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	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	186	1	1451	2	N	18					126
							20	9									
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	196	1	1248	2	N	24					150
							26	9									
03	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	186	1	1335	2	N	17					167
							19	9									
04	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	180	1	1296	2	N	18					185
							20	9									
05	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	186	1	1340	2	N	20					205
							22	9									
06	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	180	1	1222	2	N	10					215
							11	9									
07	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	186	1	1232	2	N	15					230
							17	9									
08	1550	N	1145	-0-	-405	-0-	144	1	989	2	N	11	186	1			55
							12	9									
09	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	174	1	1050	2	N	17					72
							19	9									
10	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	186	1	1120	2	N	18					90
							20	9									
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	180	1	1078	2	N	20					110
							22	9									
12	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	186	1	1063	2	N	17					127
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 16,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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_____ 02/20/2019 - P/A 02/20/19

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

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2019 - P/A 02/22/19

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2019 - P/A 02/25/19

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

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) 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-			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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	4402 X	3727	-0-	-675	-0-	3727	2			N	-0-					165
02	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4599	2	52	9	N	47					212
03	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5387	2	28	9	N	25					237
04	4410 X	3625	-0-	-785	-0-	3606	2	19	9	N	17					254
05	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4925	2	19	9	N	17					271
06	4620 X	4585	-0-	-35	-0-	4552	2	33	9	N	30					301
07	4774 X	4215	-0-	-559	-0-	4195	2	20	9	N	18					319
08	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5158	2	2	9	N	2	164	1			157
09	4620 X	4254	-0-	-366	-0-	4244	2	10	9	N	9					166
10	4774 X	2604	-0-	-2170	-0-	2603	2	1	9	N	1					167
*11	4620 X	1756	-0-	-2864	-0-	1756	2			N	-0-					167
12	4774 X	1756	-0-	-3018	-0-	1756	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 46,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	126	-0-	126	126	126	2			N	-0-					42
*11	14B2	EXT	85	-0-	85	211	85	2			N	-0-					42
12	14B2	EXT	85	-0-	85	296	85	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 296 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2019 - PLUGGED 07/31/19

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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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_____ 07/23/2019 - 07/23/19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

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	15					42
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					22
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					22
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					22
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					22
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					22
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					22
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					22
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	55	2	32	9	N	29					51
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	45	2	72	9	N	65	109	1			7
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	462	2	72	9	N	65					72
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					72
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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

01	434	N	427	-0-	-7	-0-	419	2	8	9	N	7					85
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	517	2	9	9	N	8					93
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	606	2	14	9	N	13					106
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	414	2	8	9	N	7					113
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	413	2	8	9	N	7					120
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	2			N	-0-					120
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	410	2	14	9	N	13					133
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	393	2	19	9	N	17					150
09	540	N	324	-0-	-216	-0-	324	2			N	-0-	63	1			87
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					87
*11	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					87
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 5,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	3007 X	61	-0-	-2946	-0-	61	2			N	-0-			76
02	2716 X	68	-0-	-2648	-0-	68	2			N	-0-			76
03	3007 X	1534	-0-	-1473	-0-	1534	2			N	-0-			76
04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-			76
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-			76
06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3446	2	36	9	N	33			109
07	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-			109
08	3441 X	2772	-0-	-669	-0-	2771	2	1	9	N	1			110
09	3480 X	574	-0-	-2906	-0-	574	2			N	-0-			110
10	3596 X	151	-0-	-3445	-0-	151	2			N	-0-			110
*11	3480 X	132	-0-	-3348	-0-	85	2	47	9	N	43			153
12	3286 X	85	-0-	-3201	-0-	85	2			N	-0-			153

TOTAL GAS PROD: 18,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					17
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					17
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					17
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					17
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					17
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	2	3	9	N	3					20
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					20
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					20
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					20
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					20
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	210	-0-	210	210	210	2				N	-0-					43
*11	14B2 EXT	142	-0-	142	352	142	2				N	-0-					43
12	14B2 EXT	142	-0-	142	494	142	2				N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

01	62	N	33	-0-	-29	-0-	31	2	2	9	N	2					17
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	35	2	1	9	N	1					18
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					18
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	35	2	7	9	N	6					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					24
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

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

DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			206
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			219
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			232
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			245
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			258
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			270
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			283
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			296
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			308
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			320
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			332
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			344

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CORDELE (1750 PINHEAD) 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	5			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	5			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	5			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	5			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	5			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	5			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	5			N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	5			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	5			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	5			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	5			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	5			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	5			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	5			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	5			N	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	5			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	5			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	5			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

CORDELE (1750 PINHEAD) //CONT.// 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC //CONT.// 598285
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

	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	3100	N	53	-0-	-3047	23420	53	5			N	-0-					-0-
02	2800	N	52	-0-	-2748	20672	52	5			N	-0-					-0-
03	3100	N	50	-0-	-3050	17622	50	5			N	-0-					-0-
04	3000	N	51	-0-	-2949	14673	51	5			N	-0-					-0-
05	3100	N	50	-0-	-3050	11623	50	5			N	-0-					-0-
06	3000	N	30	-0-	-2970	8653	30	5			N	-0-					-0-
07	3100	N	22	-0-	-3078	5575	22	5			N	-0-					-0-
08	3100	N	14	-0-	-3086	2489	14	5			N	-0-					-0-
09	2514	N	25	-0-	-2489	-0-	25	5			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	5			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	5			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -A- WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					215
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					228
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					240
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					253
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					265
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					277
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					290
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					302
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					315
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					328
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					340
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					353

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	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-

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

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	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-

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	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	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-

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-

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

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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	-0-	-6	-0-	56	5			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	5			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	5			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	5			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	5			N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	5			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	5			N	-0-					-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	5			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	5			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	5			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366 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	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 (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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	5			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	5			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	5			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	5			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	5			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	5			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	5			N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	5			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	5			N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	5			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) //CONT.// 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
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	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-

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	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	5			N	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	5			N	-0-					-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	5			N	-0-					-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	5			N	-0-					-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	5			N	-0-					-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	5			N	-0-					-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	5			N	-0-					-0-
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	5			N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	5			N	-0-					-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	5			N	-0-					-0-
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	5			N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

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

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

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-					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 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	2			N	-0-					153
02	588	N	121	-0-	-467	-0-	121	2			N	-0-					153
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					153
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					153
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	51	1			102
11	630	N	56	-0-	-574	-0-	56	2			N	-0-					102
12	651	N	142	-0-	-509	-0-	142	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B DENY		-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	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-

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

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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

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

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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.		293	-0-	293 B	-8034	23	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	249	-0-	249 B	-7785	19	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8 B	-7785	15	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37 B	-7785	19	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13 B	-7785	20	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-7785	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23 B	-7785	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	244	-0-	244 B	-7541	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	248	-0-	38 B	-7503	18	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	150	-0-	-67 B	-7503	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	143	-0-	-97 B	-7503	10	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	152	-0-	-96 B	-7503	9	1	143	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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	1054	N	813	-0-	-241 B	-0-	792	2	21	9	N	19	90	1			51
02	840	N	805	-0-	-35 B	-0-	792	2	13	9	N	12					63
03	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1119	2	37	9	N	34					97
04	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1054	2	31	9	N	28	92	1			33
05	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1080	2	29	9	N	26					59
06	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1240	2	8	9	N	7					66
07	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1240	2	7	9	N	6					72
08	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1160	2	39	9	N	35	93	1			14
09	1260	N	1167	-0-	-93 B	-0-	1160	2	7	9	N	6					20
10	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1311	2	17	9	N	15					35
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					N	NO RPT					35
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 11,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	1612	N	1094	-0-	-518 B	-32161	1071	2	23	9	N	21	103	1			53
02	1344	N	1083	-0-	-261 B	-32161	1071	2	12	9	N	11					64
03	1426	N	2102	-0-	676 B	-31485	2065	2	37	9	N	34					98
04	1050	N	1715	-0-	665 B	-30820	1684	2	31	9	N	28	92	1			34
05	1209	N	1807	-0-	598 B	-30222	1778	2	29	9	N	26					60
06	1680	N	1801	-0-	121 B	-30101	1793	2	8	9	N	7					67
07	1736	N	1801	-0-	65 B	-30036	1793	2	8	9	N	7					74
08	1736	N	1681	-0-	-55 B	-30036	1642	2	39	9	N	35	94	1			15
09	1680	N	1649	-0-	-31 B	-30036	1642	2	7	9	N	6					21
10	1736	N	1908	-0-	172 B	-29864	1893	2	15	9	N	14					35
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620 B	-29864					N	NO RPT					35
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-29864					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 16,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	1705	X	1610	-0-	-95	-0-	1427	2	183	9	N	166	190	1			147
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1052	2	52	9	N	47					194
03	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	1119	2	175	9	N	159	186	1			167
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1428	2	147	9	N	134	185	1			116
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1395	2	140	9	N	127	181	1			62
06	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	1120	2	64	9	N	58					120
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1508	2	160	9	N	145	184	1			81
08	1550	N	1326	-0-	-224	-0-	1268	2	58	9	N	53					134
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1314	2	186	9	N	169	186	1			117
10	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	1346	2	194	9	N	176	184	1			109
11	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	1080	2	52	9	N	47					156
12	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	1197	2	207	9	N	188	180	1			164

TOTAL GAS PROD: 16,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,469

COTTONWOOD CREEK,E. (MIDDLE WX.)//CONT.// 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

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	1488	N	1187	-0-	-301	-0-	1159	2	28	9	N	25	175	1			29
02	980	N	774	-0-	-206	-0-	753	2	21	9	N	19					48
03	1240	N	744	-0-	-496	-0-	716	2	28	9	N	25					73
04	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1044	2	46	9	N	42					115
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	898	2	26	9	N	24					139
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	794	2	44	9	N	40					179
07	1116	N	785	-0-	-331	-0-	740	2	45	9	N	41					220
08	930	N	927	-0-	-3	-0-	872	2	55	9	N	50	180	1			90
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	982	2	33	9	N	30					120
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	996	2	33	9	N	30					150
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	896	2	33	9	N	30					180
12	1054	N	937	-0-	-117	-0-	885	2	52	9	N	47	180	1			47

TOTAL GAS PROD: 11,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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

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	34	-0-	-28	-0-	34	5			N	-0-					-0-
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 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

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

M 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-	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	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

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-	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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
PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
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-

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	5040	X	5040	-0-	-0-	B	-0-	2494	1	2546	2	Y	-0-					-0-
02	4175	X	4175	-0-	-0-	B	-0-	2023	1	2152	2	Y	-0-					-0-
03	4739	X	4739	-0-	-0-	B	-0-	2413	1	2326	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2217	-0-	-663	B	-0-	488	1	1729	2	Y	-0-					-0-
05	4694	X	4694	-0-	-0-	B	-0-	2267	1	2427	2	Y	-0-					-0-
06	4291	X	4291	-0-	-0-	B	-0-	2395	1	1896	2	Y	-0-					-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	B	-0-	2433	1	1984	2	Y	-0-					-0-
08	4317	X	4317	-0-	-0-	B	-0-	2363	1	1954	2	Y	-0-					-0-
09	4239	X	4239	-0-	-0-	B	-0-	2474	1	1765	2	Y	-0-					-0-
10	4350	X	4350	-0-	-0-	B	-0-	2573	1	1777	2	Y	-0-					-0-
11	3393	X	3393	-0-	-0-	B	-0-	1798	1	1595	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2211	-0-	-765	B	-0-	748	1	1463	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,083 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	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	924	N	762	-0-	-162	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	990	N	772	-0-	-218	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	806	N	623	-0-	-183	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	780	N	624	-0-	-156	-0-	616	2	8	9	N	7					7
10	775	N	247	-0-	-528	-0-	247	2			N	-0-					7
11	600	N	330	-0-	-270	-0-	327	2	3	9	N	3					10
12	651	N	257	-0-	-394	-0-	257	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

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

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 (MAGNOLIA) //CONT.// 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	186	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	139	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	180	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	79	-0-	-251	-0-	18	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	153	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	164	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	166	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	131	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	3	-0-	-297	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	582	-0-	-255	-0-	61 37	1 9	484	2	N	34	180	1			62
02	616	N	459	-0-	-157	-0-	36 28	1 9	395	2	N	25					87
03	620	N	469	-0-	-151	-0-	41 33	1 9	395	2	N	30					117
04	570	N	400	-0-	-170	-0-	29 31	1 9	340	2	N	28					145
05	496	N	396	-0-	-100	-0-	36 39	1 9	321	2	N	35					180
06	450	N	301	-0-	-149	-0-	25 22	1 9	254	2	N	20					200
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	26 30	1 9	314	2	N	27					227
08	403	N	306	-0-	-97	-0-	28 21	1 9	257	2	N	19	186	1			60
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	25 19	1 9	240	2	N	17					77
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	22 25	1 9	261	2	N	23					100
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	16 20	1 9	243	2	N	18					118
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	8 32	1 9	229	2	N	29					147

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 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	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 #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	36	2	Y	-0-					37
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	32	1	34	2	Y	-0-					37
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	35	1	34	2	Y	-0-					37
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	5	1	16	2	Y	10					47
							11	9									
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	41	1	44	2	Y	38					85
							42	9									
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	28	1	23	2	Y	-0-					85
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	24	1	19	2	Y	10					95
							11	9									
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	38	1	31	2	Y	-0-					95
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	14	1	10	2	Y	7					102
							8	9									
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	16	1	11	2	Y	7					109
							8	9									
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	7	1	6	2	Y	-0-					109
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	26	1	51	2	Y	1					110
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	-0-	-880	-0-	103	3	9	9	N	8					180
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	801	3	8	9	N	7					187
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1149	3	10	9	N	9					196
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	870	3	23	9	N	21	172	1			45
05	899	N	686	-0-	-213	-0-	665	3	21	9	N	19					64
06	1110	N	580	-0-	-530	-0-	364	3	216	9	N	196	186	1			74
07	930	N	291	-0-	-639	-0-	287	3	4	9	N	4					78
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	829	3	15	9	N	14					92
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	893	3	17	9	N	15					107
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	579	3	18	9	N	16					123
11	810	N	734	-0-	-76	-0-	720	3	14	9	N	13					136
12	930	N	758	-0-	-172	-0-	749	3	9	9	N	8					144

TOTAL GAS PROD: 8,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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	5270	X	4004	-0-	-1266	-0-	730	1	3208	2	N	60	94	1			285
							66	9									
02	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	709	1	5625	2	N	33	183	1			135
							36	9									
03	5642	X	1317	-0-	-4325	-0-	274	1	1028	2	N	14					149
							15	9									
04	5460	X	1339	-0-	-4121	-0-	322	1	1010	2	N	6	41	1			114
							7	9									
05	5642	X	1236	-0-	-4406	-0-	329	1	850	2	N	52					166
							57	9									
06	5460	X	786	-0-	-4674	-0-	145	1	641	2	N	-0-					166
07	5642	X	747	-0-	-4895	-0-	131	1	616	2	N	-0-					166
08	1395	X	1054	-0-	-341	-0-	293	1	761	2	N	-0-					166
09	1350	X	501	-0-	-849	-0-	166	1	335	2	N	-0-	125	1			41
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					125
11	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					125
*12	1054	X	624	-0-	-430	-0-	618	2	6	9	N	5					130

TOTAL GAS PROD: 17,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	663	-0-	-763	-0-	123	1	540	2	N	-0-	94	1			46
02	2520	N	567	-0-	-1953	-0-	61	1	483	2	N	21					67
							23	9									
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	579	1	2179	2	N	-0-					67
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	503	1	1581	2	N	136	127	1			76
							150	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	359	1	928	2	N	2					78
							2	9									
06	3000	N	3692	-0-	692	692	680	1	3012	2	N	-0-					78
07	3100	N	2548	-0-	-552	140	447	1	2101	2	N	-0-					78
08	2155	N	2015	-0-	-140	-0-	560	1	1455	2	N	-0-					78
09	2790	X	412	-0-	-2378	-0-	137	1	275	2	N	-0-	34	1			44
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					34
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					34
*12	2542	X	2016	-0-	-526	-0-	2016	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 18,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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

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

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-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) //CONT.// 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1280	5	311	9	N	283	161	1			254
02	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1333	5	122	9	N	111	168	1			197
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	480	5	78	9	N	71	175	1			93
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	144	176	1			61
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	240	5	28	9	N	25					86
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	382	341	1			102
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	177	1			20

TOTAL GAS PROD: 3,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,111

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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-

DANIEL RANCH (YEGUA) //CONT.// 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. //CONT.// 830587
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	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-

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	5518	X	3679	-0-	-1839	B	-0-	263	1	2521	3	N	814	932	1			310
								895	9									
*02	4340	X	3328	-0-	-1012	B	-0-	43	1	2297	3	N	767	750	1			327
								144	5	844	9							
*03	4123	X	3697	-0-	-426	B	-0-	2592	3	167	5	N	853	756	1			424
								938	9									
*04	3990	X	3915	-0-	-75	B	-0-	2936	3	979	9	N	890	907	1			407
*05	4238	X	4238	-0-	-0-	B	-0-	2959	3	263	5	N	924	1083	1			248
								1016	9									
*06	3850	X	3850	-0-	-0-	B	-0-	1	1	2690	3	N	815	553	1			510
								262	5	897	9							
*07	4061	X	3428	-0-	-633	B	-0-	2469	3	141	5	N	744	902	1			352
								818	9									
*08	4247	X	3743	-0-	-504	B	-0-	2800	3	943	9	N	857	913	1			296
*09	4110	X	3670	-0-	-440	B	-0-	2809	3	2	5	N	781	916	1			161
								859	9									
*10	4247	X	3623	-0-	-624	B	-0-	2697	3	81	5	N	768	542	1			387
								845	9									
*11	3840	X	3640	-0-	-200	B	-0-	9	1	2713	3	N	806	551	1			642
								31	5	887	9							
*12	3782	X	3486	-0-	-296	B	-0-	6	1	2555	3	N	792	885	1			549
								54	5	871	9							

TOTAL GAS PROD: 44,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,811

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	8202	X	8202	-0-	-0-	B	-0-	232	1	6709	3	N	1146	1129	1			514
								1261	9									
*02	6733	X	6733	-0-	-0-	B	-0-	372	1	4980	3	N	972	1106	1			380
								312	5	1069	9							
*03	7102	X	7102	-0-	-0-	B	-0-	313	1	5389	3	N	956	1078	1			258
								348	5	1052	9							
*04	6360	X	6352	-0-	-8	B	-0-	96	1	5282	3	N	885	892	1			251
								974	9									
*05	6260	X	6260	-0-	-0-	B	-0-	8	1	4888	3	N	845	732	1			364
								434	5	930	9							
*06	5399	X	5399	-0-	-0-	B	-0-	4159	3	404	5	N	760	878	1			246
								836	9									
*07	4577	X	4577	-0-	-0-	B	-0-	38	1	3523	3	N	740	698	1			288
								202	5	814	9							
*08	3797	X	3797	-0-	-0-	B	-0-	2	1	3098	3	N	634	548	1			374
								697	9									
*09	4534	X	4534	-0-	-0-	B	-0-	4004	3	3	5	N	479	715	1			138
								527	9									
*10	2217	X	2217	-0-	-0-	B	-0-	1866	3	56	5	N	268	187	1			219
								295	9									
*11	1419	X	1419	-0-	-0-	B	-0-	2	1	1242	3	N	146	171	1			194
								14	5	161	9							
*12	1791	X	1791	-0-	-0-	B	-0-	558	1	1173	3	N	32					226
								25	5	35	9							

TOTAL GAS PROD: 58,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,863

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 #: 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-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

*01	35371	X	30063	-0-	-5308	B	-0-	1370	1	24308	3	N	3986	3673	1	571
								4385	9							
*02	31948	X	24162	-0-	-7786	B	-0-	1410	1	18038	3	N	3256	3145	1	682
								1132	5	3582	9					
*03	35371	X	24687	-0-	-10684	B	-0-	1468	1	18455	3	N	3249	3629	1	302
								1190	5	3574	9					
*04	30690	X	21859	-0-	-8831	B	-0-	1156	1	17564	3	N	2854	2938	1	218
								3139	9							
*05	30969	X	21607	-0-	-9362	B	-0-	1131	1	15553	3	N	3220	3026	1	412
								1381	5	3542	9					
*06	29100	X	19334	-0-	-9766	B	-0-	1026	1	14013	3	N	2665	2832	1	245
								1363	5	2932	9					
*07	26753	X	18822	-0-	-7931	B	-0-	733	1	14335	3	N	2666	2504	1	407
								821	5	2933	9					
*08	24490	X	18202	-0-	-6288	B	-0-	775	1	14604	3	N	2566	2700	1	273
								2823	9							
*09	21870	X	16673	-0-	-5197	B	-0-	817	1	13332	3	N	2285	2012	1	546
								10	5	2514	9					
*10	21607	X	16253	-0-	-5354	B	-0-	913	1	12441	3	N	2295	2240	1	601
								374	5	2525	9					
*11	19320	X	13962	-0-	-5358	B	-0-	750	1	10969	3	N	1924	2013	1	512
								127	5	2116	9					
*12	18817	X	13698	-0-	-5119	B	-0-	813	1	10516	3	N	1951	1935	1	528
								223	5	2146	9					

TOTAL GAS PROD: 239,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,917

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 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2976	X	2826	-0-	-150 B	-248871	552	1	1852	3	N	384	386	1			363
							422	9									
*02	2688	X	2309	-0-	-379 B	-248871	210	1	1579	3	N	383	386	1			360
							99	5	421	9							
*03	2914	X	2559	-0-	-355 B	-248871	140	1	1825	3	N	433	552	1			241
							118	5	476	9							
*04	2730	X	2827	-0-	97 B	-248774	528	1	1864	3	N	395	367	1			269
							435	9									
*05	2821	X	3107	-0-	286 B	-248488	685	1	1814	3	N	406	369	1			306
							161	5	447	9							
*06	2490	N	3032	-0-	542 B	-247946	661	1	1772	3	N	388	353	1			341
							172	5	427	9							
*07	2914	N	3038	-0-	124 B	-247822	661	1	1843	3	N	389	354	1			376
							106	5	428	9							
*08	2976	N	3087	-0-	111 B	-247711	702	1	1960	3	N	386	355	1			407
							425	9									
*09	2880	X	3544	-0-	664 B	-247047	1309	1	1826	3	N	371	359	1			419
							1	5	408	9							
*10	2976	X	3668	-0-	692 B	-246355	1392	1	1793	3	N	390	554	1			255
							54	5	429	9							
*11	2880	X	3527	-0-	647 B	-245708	1409	1	1672	3	N	388	361	1			282
							19	5	427	9							
*12	2976	X	3628	-0-	652 B	-245056	1480	1	1682	3	N	391	176	1			497
							36	5	430	9							

TOTAL GAS PROD: 37,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,704

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2604	X	2236	-0-	-368 B	-0-	1866	3	370	9	N	336	376	1			327
*02	2352	X	2002	-0-	-350 B	-0-	1542	3	97	5	N	330	382	1			275
							363	9									
*03	2387	X	2164	-0-	-223 B	-0-	1661	3	107	5	N	360	348	1			287
							396	9									
*04	2280	X	2106	-0-	-174 B	-0-	1726	3	380	9	N	345	340	1			292
*05	2356	X	2153	-0-	-203 B	-0-	1627	3	144	5	N	347	358	1			281
							382	9									
*06	2160	X	2061	-0-	-99 B	-0-	1555	3	151	5	N	323	182	1			422
							355	9									
*07	2170	N	1985	-0-	-185 B	-0-	1554	3	89	5	N	311	364	1			369
							342	9									
*08	2139	N	2012	-0-	-127 B	-0-	1643	3	369	9	N	335	355	1			349
*09	2070	N	1783	-0-	-287 B	-0-	1442	3	1	5	N	309	359	1			299
							340	9									
*10	1984	N	1848	-0-	-136 B	-0-	1432	3	43	5	N	339	353	1			285
							373	9									
*11	1950	N	1902	-0-	-48 B	-0-	1532	3	18	5	N	320	185	1			420
							352	9									
*12	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	1658	3	35	5	N	319	361	1			378
							351	9									

TOTAL GAS PROD: 24,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,974

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2883	X	2136	-0-	-747 B	-0-	1905	3	231	9	N	210	360	1			425
*02	2604	X	1929	-0-	-675 B	-0-	1568	3	98	5	N	239	383	1			281
							263	9									
*03	2387	X	2098	-0-	-289 B	-0-	1701	3	110	5	N	261	185	1			357
							287	9									
*04	2310	X	1889	-0-	-421 B	-0-	1613	3	276	9	N	251	371	1			237
*05	2263	X	1966	-0-	-297 B	-0-	1570	3	139	5	N	234	158	1			313
							257	9									
*06	2070	X	1880	-0-	-190 B	-0-	1494	3	145	5	N	219	182	1			350
							241	9									
*07	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	1653	3	95	5	N	247	182	1			415
							272	9									
*08	1953	N	1915	-0-	-38 B	-0-	1696	3	219	9	N	199	346	1			268
*09	1890	N	1855	-0-	-35 B	-0-	1625	3	1	5	N	208	177	1			299
							229	9									
*10	2015	N	1810	-0-	-205 B	-0-	1506	3	45	5	N	235	182	1			352
							259	9									
*11	1860	N	1783	-0-	-77 B	-0-	1519	3	18	5	N	224	187	1			389
							246	9									
*12	1922	N	1635	-0-	-287 B	-0-	1394	3	30	5	N	192	179	1			402
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 22,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,719

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	682	X	619	-0-	-63 B	-0-	593	1	26	9	N	24					263
*02	616	X	561	-0-	-55 B	-0-	509	1	52	9	N	47					310
*03	682	X	674	-0-	-8 B	-0-	420	1	216	3	N	22					332
							14	5	24	9							
*04	2967	X	2967	-0-	-0- B	-0-	348	1	2619	3	N	-0-					332
*05	620	X	316	-0-	-304 B	-0-	316	1			N	-0-					332
*06	660	X	275	-0-	-385 B	-0-	275	1			N	-0-					332
*07	3069	N	267	-0-	-2802 B	-0-	267	1			N	-0-					332
*08	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	290	1	1759	3	N	336	87	0	185	1	396
							370	9									
*09	13233	X	13233	-0-	-0- B	-0-	419	1	11143	3	N	1512	1449	0	352	1	107
							8	5	1663	9							
*10	10963	X	10963	-0-	-0- B	-0-	445	1	8812	3	N	1313	1062	0			358
							262	5	1444	9							
*11	9796	X	9796	-0-	-0- B	-0-	370	1	8040	3	N	1176	942	0	362	1	230
							92	5	1294	9							
*12	8488	X	8488	-0-	-0- B	-0-	400	1	6813	3	N	1029	1032	0			227
							143	5	1132	9							

TOTAL GAS PROD: 50,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,459

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	503	3	57	9	N	52					318
*02	504	N	106	-0-	-398 B	-0-	100	3	6	5	N	-0-					318
*03	496	N	5	-0-	-491 B	-0-	5	1			N	-0-					318
*04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					318
*05	155	N	49	-0-	-106 B	-0-	49	1			N	-0-					318
*06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	1			N	-0-					318
*07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-					318
*08	155	N	54	-0-	-101 B	-0-	54	1			N	-0-					318
*09	120	N	55	-0-	-65 B	-0-	55	1			N	-0-					318
*10	62	N	5	-0-	-57 B	-0-	5	1			N	-0-	186	1			132
*11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	1					133
*12	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	345	1	1104	3	N	421	380	1	441
							463	9							
*02	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	155	1	1020	3	N	358	372	1	427
							64	5	394	9					
*03	2325	X	1817	-0-	-508 B	-0-	61	1	1126	3	N	506	643	1	290
							73	5	557	9					
*04	2250	X	1866	-0-	-384 B	-0-	2	1	1291	3	N	521	540	1	271
							573	9							
*05	2325	X	1704	-0-	-621 B	-0-	1189	3	106	5	N	372	360	1	283
							409	9							
*06	1860	X	1708	-0-	-152 B	-0-	22	1	1133	3	N	403	370	1	316
							110	5	443	9					
*07	1922	X	1778	-0-	-144 B	-0-	1237	3	71	5	N	427	372	1	371
							470	9							
*08	1922	X	1785	-0-	-137 B	-0-	103	1	1223	3	N	417	362	1	426
							459	9							
*09	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	246	1	1055	3	N	372	553	1	245
							1	5	409	9					
*10	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	226	1	1048	3	N	476	179	1	542
							31	5	524	9					
*11	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	41	1	1114	3	N	719	544	1	717
							13	5	791	9					
*12	1767	N	512	-0-	-1255 B	-0-	30	1	324	3	N	137	372	1	482
							7	5	151	9					

TOTAL GAS PROD: 20,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,129

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1581	N	1579	-0-	-2 B	-0-	64	1	1326	3	N	172	183	1	274
							189	9							
*02	1568	N	983	-0-	-585 B	-0-	16	1	786	3	N	120			394
							49	5	132	9					
*03	1736	N	1719	-0-	-17 B	-0-	25	1	1410	3	N	175	328	1	241
							91	5	193	9					
*04	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	249	1	1708	3	N	174	159	1	256
							191	9							
*05	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	213	1	1323	3	N	146	170	1	232
							117	5	161	9					
*06	1650	N	348	-0-	-1302 B	-0-	116	1	199	3	N	13			245
							19	5	14	9					
*07	2232	N	161	-0-	-2071 B	-0-	117	1	22	3	N	19			264
							1	5	21	9					
*08	1829	N	364	-0-	-1465 B	-0-	236	1	124	3	N	4			268
							4	9							
*09	360	N	356	-0-	-4 B	-0-	347	1	9	9	N	8			276
*10	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	366	1	2	9	N	2	168	1	110
*11	360	N	139	-0-	-221 B	-0-	138	1	1	9	N	1			111
*12	372	N	50	-0-	-322 B	-0-	16	1	34	9	N	31			142

TOTAL GAS PROD: 10,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

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	6665	X	-0-	-0-	-6665 B	-0-					N	-0-					454
*02	6020	X	131	-0-	-5889 B	-0-	92	3	6	5	N	30					484
							33	9									
*03	6417	X	313	-0-	-6104 B	-0-	249	3	16	5	N	44					528
							48	9									
*04	6180	X	352	-0-	-5828 B	-0-	209	3	143	9	N	130					658
*05	1612	X	178	-0-	-1434 B	-0-	97	3	9	5	N	65	546	1			177
							72	9									
*06	3060	X	3060	-0-	-0- B	-0-	2169	3	211	5	N	618	370	1			425
							680	9									
*07	5550	X	5550	-0-	-0- B	-0-	4148	3	238	5	N	1058	1091	1			392
							1164	9									
*08	4831	X	4831	-0-	-0- B	-0-	3758	3	1073	9	N	975	739	1			628
*09	4070	X	4070	-0-	-0- B	-0-	3125	3	2	5	N	857	1101	1			384
							943	9									
*10	5549	X	3675	-0-	-1874 B	-0-	2708	3	81	5	N	805	728	1			461
							886	9									
*11	5370	X	3310	-0-	-2060 B	-0-	2398	3	28	5	N	804	722	1			543
							884	9									
*12	5549	X	3960	-0-	-1589 B	-0-	3019	3	64	5	N	797	907	1			433
							877	9									

TOTAL GAS PROD: 29,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,183

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	5469	X	5469	-0-	-0- B	-0-	268	1	4758	3	N	403	380	1			160
							443	9									
*02	5208	X	4681	-0-	-527 B	-0-	214	1	3823	3	N	367	371	1			156
							240	5	404	9							
*03	6014	X	4533	-0-	-1481 B	-0-	164	1	3721	3	N	371	379	1			148
							240	5	408	9							
*04	5820	X	3840	-0-	-1980 B	-0-	157	1	3283	3	N	364	370	1			142
							400	9									
*05	6014	X	3360	-0-	-2654 B	-0-	244	1	2508	3	N	350	368	1			124
							223	5	385	9							
*06	5280	X	2997	-0-	-2283 B	-0-	303	1	2132	3	N	323	361	1			86
							207	5	355	9							
*07	5177	X	3362	-0-	-1815 B	-0-	319	1	2529	3	N	335	177	1			244
							145	5	369	9							
*08	4526	X	4377	-0-	-149 B	-0-	312	1	3738	3	N	297	370	1			171
							327	9									
*09	3840	X	3299	-0-	-541 B	-0-	363	1	2667	3	N	243	368	1			46
							2	5	267	9							
*10	3348	X	204	-0-	-3144 B	-0-	204	1			N	-0-					46
*11	4230	X	386	-0-	-3844 B	-0-	371	1	15	9	N	14					60
*12	4371	X	87	-0-	-4284 B	-0-	77	1	10	9	N	9					69

TOTAL GAS PROD: 36,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,076

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	1798	X	1022	-0-	-776 B	-0-	620	1	341	3	N	55					364
							61	9									
*02	1794	X	1794	-0-	-0- B	-0-	536	1	1063	3	N	116	193	1			287
							67	5	128	9							
*03	2605	X	2605	-0-	-0- B	-0-	553	1	1793	3	N	130	169	1			248
							116	5	143	9							
*04	2470	X	2470	-0-	-0- B	-0-	517	1	1868	3	N	77					325
							85	9									
*05	2278	X	2278	-0-	-0- B	-0-	535	1	1525	3	N	75					400
							135	5	83	9							
*06	2520	X	1924	-0-	-596 B	-0-	465	1	1274	3	N	55	178	1			277
							124	5	61	9							
*07	2604	X	905	-0-	-1699 B	-0-	149	1	634	3	N	78					355
							36	5	86	9							
*08	2604	X	1812	-0-	-792 B	-0-	461	1	1263	3	N	80					435
							88	9									
*09	2460	X	1108	-0-	-1352 B	-0-	580	1	451	3	N	70					505
							77	9									
*10	2263	X	1800	-0-	-463 B	-0-	592	1	994	3	N	167	375	1			297
							30	5	184	9							
*11	1920	X	751	-0-	-1169 B	-0-	696	1	55	9	N	50					347
*12	1798	X	917	-0-	-881 B	-0-	821	1	96	9	N	87					434

TOTAL GAS PROD: 19,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

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	-8963					N	-0-					69
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	40					109
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					109
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					109
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					109
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					109
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					109
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					109
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					109
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					109
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					109
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					109

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

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. (I) GAS LIFT(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	3727	-0-	-179 B	-0-	537	1	2509	3	N	619	769	1			203
							681	9									
*02	3528	X	3444	-0-	-84 B	-0-	444	1	2264	3	N	540	8	0	367	1	368
							142	5	594	9							
*03	3973	X	3973	-0-	-0- B	-0-	520	1	2509	3	N	711	716	0	162	1	201
							162	5	782	9							
*04	3780	X	3706	-0-	-74 B	-0-	484	1	2556	3	N	605	608	0			198
							666	9									
*05	3906	X	3829	-0-	-77 B	-0-	478	1	2475	3	N	599	602	0			195
							217	5	659	9							
*06	3840	X	3606	-0-	-234 B	-0-	451	1	2312	3	N	565	569	0			191
							221	5	622	9							
*07	3968	X	3037	-0-	-931 B	-0-	398	1	2011	3	N	467	437	0			221
							114	5	514	9							
*08	3968	X	474	-0-	-3494 B	-0-	334	1	19	3	N	110	18	0			313
							121	9									
*09	3720	X	923	-0-	-2797 B	-0-	344	1	542	3	N	34	182	1			165
							37	9									
*10	3844	X	361	-0-	-3483 B	-0-	326	1	35	9	N	32					197
*11	3600	X	459	-0-	-3141 B	-0-	378	1	81	9	N	74					271
*12	3038	X	390	-0-	-2648 B	-0-	390	1			N	-0-					271

TOTAL GAS PROD: 27,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,356

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. (I) GAS LIFT(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	5098	-0-	-1288 B	-0-	397	1	3923	3	N	707	858	1			182
							778	9									
*02	5768	X	5275	-0-	-493 B	-0-	318	1	3816	3	N	820	58	0	747	1	197
							239	5	902	9							
*03	6610	X	6610	-0-	-0- B	-0-	76	1	4881	3	N	1216	1220	0			193
							315	5	1338	9							
*04	5910	X	3246	-0-	-2664 B	-0-	166	1	2346	3	N	667	597	0	172	1	91
							734	9									
*05	5828	X	270	-0-	-5558 B	-0-	5	1	212	3	N	31	19	0			103
							19	5	34	9							
*06	6390	X	1596	-0-	-4794 B	-0-	45	1	1194	3	N	219					322
							116	5	241	9							
*07	8375	X	8375	-0-	-0- B	-0-	283	1	6441	3	N	1165	1066	1			421
							369	5	1282	9							
*08	7394	X	7394	-0-	-0- B	-0-	374	1	5908	3	N	1011	1029	1			403
							1112	9									
*09	6355	X	6355	-0-	-0- B	-0-	341	1	5140	3	N	791	909	1			285
							4	5	870	9							
*10	8215	X	5606	-0-	-2609 B	-0-	353	1	4297	3	N	752	720	1			317
							129	5	827	9							
*11	7950	X	5306	-0-	-2644 B	-0-	345	1	3974	3	N	855	900	1			272
							46	5	941	9							
*12	8215	X	5848	-0-	-2367 B	-0-	197	1	4618	3	N	850	729	1			393
							98	5	935	9							

TOTAL GAS PROD: 60,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,084

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. GAS LIFT	(I) (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	5047	-0-		-564	B	-0-	208	1	4483	3	N	324	352	1			445
									356	9									
*02	5068	X	4587	-0-		-481	B	-0-	102	1	3886	3	N	323	363	1			405
									244	5	355	9							
*03	5425	X	5173	-0-		-252	B	-0-	300	1	4212	3	N	354	557	1			202
									272	5	389	9							
*04	5190	X	5010	-0-		-180	B	-0-	226	1	4439	3	N	314	191	1			325
									345	9									
*05	5208	X	5067	-0-		-141	B	-0-	110	1	4237	3	N	313	369	1			269
									376	5	344	9							
*06	5010	X	4860	-0-		-150	B	-0-	173	1	3957	3	N	314	352	1			231
									385	5	345	9							
*07	5177	X	4643	-0-		-534	B	-0-	5	1	4058	3	N	316					547
									232	5	348	9							
*08	5177	X	4866	-0-		-311	B	-0-	75	1	4470	3	N	292	352	1			487
									321	9									
*09	5010	X	4427	-0-		-583	B	-0-	63	1	4021	3	N	309	375	1			421
									3	5	340	9							
*10	5053	X	4949	-0-		-104	B	-0-	329	1	4191	3	N	275	360	1			336
									126	5	303	9							
*11	4860	X	4339	-0-		-521	B	-0-	386	1	3543	3	N	335	372	1			299
									41	5	369	9							
*12	4867	X	3490	-0-		-1377	B	-0-	395	1	2728	3	N	281					580
									58	5	309	9							

TOTAL GAS PROD: 56,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,750

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21049	X	9156	-0-		-11893	B	-0-	893	1	7002	3	N	1146	943	1			437
									1261	9									
*02	19012	X	7752	-0-		-11260	B	-0-	686	1	5592	3	N	1021	931	1			527
									351	5	1123	9							
*03	11997	X	8573	-0-		-3424	B	-0-	715	1	6166	3	N	1176	1166	0	189	1	348
									398	5	1294	9							
*04	10710	X	5341	-0-		-5369	B	-0-	700	1	3622	3	N	926	931	0			343
									1019	9									
*05	9269	X	5421	-0-		-3848	B	-0-	741	1	3246	3	N	1048	1052	0			339
									281	5	1153	9							
*06	8850	X	4965	-0-		-3885	B	-0-	494	1	3119	3	N	958	457	0	528	1	312
									298	5	1054	9							
*07	8587	X	4927	-0-		-3660	B	-0-	407	1	3251	3	N	988	994	0	185	1	121
									182	5	1087	9							
*08	8587	X	4505	-0-		-4082	B	-0-	315	1	3192	3	N	907	908	0			120
									998	9									
*09	5340	X	3764	-0-		-1576	B	-0-	278	1	2552	3	N	847	849	0			118
									2	5	932	9							
*10	5425	X	3390	-0-		-2035	B	-0-	276	1	2189	3	N	783	784	0			117
									64	5	861	9							
*11	4980	X	2909	-0-		-2071	B	-0-	285	1	1929	3	N	612	12	0	355	1	362
									22	5	673	9							
*12	4929	X	3017	-0-		-1912	B	-0-	298	1	1830	3	N	773	727	1			408
									39	5	850	9							

TOTAL GAS PROD: 63,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,185

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	3534	X	2264	-0-	-1270 B	-0-	274	1	1629	3	N	328	385	1			162
							361	9									
*02	3192	X	2429	-0-	-763 B	-0-	191	1	1778	3	N	316	180	1			298
							112	5	348	9							
*03	3202	X	3202	-0-	-0- B	-0-	304	1	2333	3	N	377	544	1			131
							150	5	415	9							
*04	3115	X	3115	-0-	-0- B	-0-	313	1	2415	3	N	352	380	1			103
							387	9									
*05	3282	X	3282	-0-	-0- B	-0-	307	1	2389	3	N	340	184	1			259
							212	5	374	9							
*06	3090	X	3018	-0-	-72 B	-0-	306	1	2181	3	N	290	346	1			203
							212	5	319	9							
*07	3224	X	2128	-0-	-1096 B	-0-	191	1	1538	3	N	283					486
							88	5	311	9							
*08	3286	X	2189	-0-	-1097 B	-0-	143	1	1757	3	N	263	363	1			386
							289	9									
*09	3180	X	1968	-0-	-1212 B	-0-	22	1	1688	3	N	234	357	1			263
							1	5	257	9							
*10	3286	X	1597	-0-	-1689 B	-0-	88	1	1228	3	N	222					485
							37	5	244	9							
*11	3030	X	1050	-0-	-1980 B	-0-	126	1	643	3	N	249	370	1			364
							7	5	274	9							
*12	2201	X	674	-0-	-1527 B	-0-	196	1	203	3	N	246					610
							4	5	271	9							

TOTAL GAS PROD: 26,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,500

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	2	N	148	-0-	146 B	-35585	148	1			N	-0-					40
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35585					N	-0-					40
*03	31	N	27	-0-	-4 B	-35585	27	1			N	-0-					40
*04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-35585					N	-0-					40
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35585					N	-0-					40
*06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-35585					N	-0-					40
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35585					N	-0-					40
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35585					N	-0-					40
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35585					N	-0-					40
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35585					N	-0-					40
*11	0	N	125	-0-	125 B	-35460	125	1			N	-0-					40
*12	0	N	360	-0-	360 B	-35100	360	1			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 660 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
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	11152	X	11152	-0-	-0- B	-0-	479	1	8652	3	N	1837	1906	1			430
							2021	9									
*02	10606	X	10606	-0-	-0- B	-0-	267	1	7989	3	N	1681	95	0	1472	1	544
							501	5	1849	9							
*03	10199	X	2900	-0-	-7299 B	-0-	181	1	2277	3	N	268	185	0	191	1	436
							147	5	295	9							
*04	10560	X	1728	-0-	-8832 B	-0-	136	1	1563	3	N	26					462
							29	9									
*05	10912	X	1050	-0-	-9862 B	-0-	89	1	552	3	N	329	328	0	99	1	364
							47	5	362	9							
*06	10560	X	152	-0-	-10408 B	-0-	25	1	116	3	N	-0-	185	1			179
							11	5									
*07	10912	X	-0-	-0-	-10912 B	-0-					N	-0-					179
*08	2356	X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					179
*09	1740	X	-0-	-0-	-1740 B	-0-					N	-0-					179
*10	1085	X	10	-0-	-1075 B	-0-	9	1	1	9	N	1					180
*11	150	X	22	-0-	-128 B	-0-	22	1			N	-0-					180
*12	41524	X	41524	-0-	-0- B	-0-	276	1	29629	3	N	9990	23	0	9984	1	163
							630	5	10989	9							

TOTAL GAS PROD: 69,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,132

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	10416	X	9426	-0-	-990 B	-0-	824	1	7327	3	N	1159	1326	1			253
							1275	9									
*02	9408	X	8422	-0-	-986 B	-0-	318	1	6495	3	N	1092	1102	1			243
							408	5	1201	9							
*03	10199	X	9223	-0-	-976 B	-0-	400	1	7104	3	N	1146	20	0	1097	1	272
							458	5	1261	9							
*04	9840	X	8925	-0-	-915 B	-0-	351	1	7320	3	N	1140	1075	0	196	1	141
							1254	9									
*05	10013	X	9014	-0-	-999 B	-0-	324	1	6842	3	N	1132	1134	0			139
							603	5	1245	9							
*06	9120	X	8829	-0-	-291 B	-0-	291	1	6732	3	N	1053	1029	0			163
							648	5	1158	9							
*07	9331	X	4195	-0-	-5136 B	-0-	348	1	3176	3	N	445	276	0	187	1	145
							181	5	490	9							
*08	9238	X	-0-	-0-	-9238 B	-0-					N	-0-					145
*09	8940	X	-0-	-0-	-8940 B	-0-					N	-0-					145
*10	9114	X	1	-0-	-9113 B	-0-	1	1			N	-0-					145
*11	8820	X	7	-0-	-8813 B	-0-	5	1	2	9	N	2					147
*12	4185	X	87	-0-	-4098 B	-0-	64	1	23	9	N	21					168

TOTAL GAS PROD: 58,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,190

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	48731	X	48731	-0-	-0-	B	-0-	286	1	38894	3	N	8683	8724	0			180
								9551	9									
*02	41175	X	41175	-0-	-0-	B	-0-	224	1	31396	3	N	6895	6893	0			182
								1970	5	7585	9							
*03	40566	X	40566	-0-	-0-	B	-0-	314	1	30926	3	N	6665	4045	0	1855	1	947
								1994	5	7332	9							
*04	38481	X	38481	-0-	-0-	B	-0-	476	1	31425	3	N	5982	5314	0	1495	1	120
								6580	9									
*05	35688	X	35688	-0-	-0-	B	-0-	568	1	26778	3	N	5448	5449	0			119
								2349	5	5993	9							
*06	33356	X	33356	-0-	-0-	B	-0-	458	1	25427	3	N	4578	4579	0			118
								2435	5	5036	9							
*07	31356	X	31356	-0-	-0-	B	-0-	448	1	24655	3	N	4413	4413	0			118
								1399	5	4854	9							
*08	17177	X	17177	-0-	-0-	B	-0-	417	1	14091	3	N	2426	1892	0	548	1	104
								2669	9									
*09	7950	X	361	-0-	-7589	B	-0-	326	1	1	3	N	31					135
								34	9									
*10	8215	X	414	-0-	-7801	B	-0-	264	1	150	9	N	136					271
*11	7950	X	424	-0-	-7526	B	-0-	259	1	165	9	N	150					421
*12	8215	X	50	-0-	-8165	B	-0-	47	1	3	9	N	3	3	0			421

TOTAL GAS PROD: 287,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,410

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	29813	X	29813	-0-	-0-	B	-0-	503	1	22524	3	N	6169	2386	0	4049	1	133
								6786	9									
*02	27087	X	27087	-0-	-0-	B	-0-	340	1	19463	3	N	5512	5513	0			132
								1221	5	6063	9							
*03	26579	X	26579	-0-	-0-	B	-0-	363	1	18913	3	N	5530	5532	0			130
								1220	5	6083	9							
*04	22226	X	22226	-0-	-0-	B	-0-	348	1	16779	3	N	4635	4627	0			138
								5099	9									
*05	21630	X	21630	-0-	-0-	B	-0-	315	1	15267	3	N	4290	4292	0			136
								1329	5	4719	9							
*06	18217	X	18217	-0-	-0-	B	-0-	85	1	12887	3	N	3640	3296	0	182	1	298
								1241	5	4004	9							
*07	17526	X	17526	-0-	-0-	B	-0-	9	1	13045	3	N	3389	2199	0	1288	1	200
								744	5	3728	9							
*08	15686	X	15192	-0-	-494	B	-0-	104	1	11837	3	N	2955	2961	0			194
								3251	9									
*09	15180	X	13960	-0-	-1220	B	-0-	95	1	10923	3	N	2667	2671	0			190
								8	5	2934	9							
*10	15686	X	13840	-0-	-1846	B	-0-	222	1	10621	3	N	2435	1606	0	747	1	272
								318	5	2679	9							
*11	15180	X	12681	-0-	-2499	B	-0-	465	1	9748	3	N	2141	1593	1			820
								113	5	2355	9							
*12	15686	X	12876	-0-	-2810	B	-0-	555	1	9805	3	N	2098	2197	1			721
								208	5	2308	9							

TOTAL GAS PROD: 231,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,461

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10323	X	8754	-0-	-1569	B	-0-	7760	3	994	9	N	904	1078	1			248
*02	9324	X	7579	-0-	-1745	B	-0-	6261	3	393	5	N	841	947	1			142
								925	9									
*03	10323	X	9161	-0-	-1162	B	-0-	7886	3	509	5	N	696	99	0	569	1	170
								766	9									
*04	9531	X	9531	-0-	-0-	B	-0-	8340	3	1191	9	N	1083	1085	0			168
*05	9827	X	9722	-0-	-105	B	-0-	7912	3	693	5	N	1015	1019	0			164
								1117	9									
*06	8997	X	8997	-0-	-0-	B	-0-	12	1	7275	3	N	924	919	0			169
								694	5	1016	9							
*07	9858	X	6787	-0-	-3071	B	-0-	14	1	5617	3	N	761	755	0			175
								319	5	837	9							
*08	9858	X	4056	-0-	-5802	B	-0-	17	1	3427	3	N	556	375	0	184	1	172
								612	9									
*09	9540	X	1301	-0-	-8239	B	-0-	23	1	1116	3	N	146	14	0	184	1	120
								1	5	161	9							
*10	9734	X	900	-0-	-8834	B	-0-	733	3	22	5	N	132	139	0			113
								145	9									
*11	9000	X	1053	-0-	-7947	B	-0-	903	3	10	5	N	127	128	0			112
								140	9									
*12	6789	X	1614	-0-	-5175	B	-0-	1294	3	27	5	N	266	268	0			110
								293	9									

TOTAL GAS PROD: 69,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,451

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6417	X	5148	-0-	-1269	B	-0-	2909	1	1396	3	N	766	947	1			240
								843	9									
*02	5376	X	5194	-0-	-182	B	-0-	1303	1	2853	3	N	781	736	1			285
								179	5	859	9							
*03	5952	X	5769	-0-	-183	B	-0-	1036	1	3573	3	N	845	159	0	734	1	237
								230	5	930	9							
*04	5760	X	5472	-0-	-288	B	-0-	781	1	3797	3	N	813	817	0			233
								894	9									
*05	5860	X	5860	-0-	-0-	B	-0-	203	1	4409	3	N	783	788	0	181	1	47
								387	5	861	9							
*06	5628	X	5628	-0-	-0-	B	-0-	125	1	4297	3	N	719	350	0	186	1	230
								415	5	791	9							
*07	5766	X	4780	-0-	-986	B	-0-	85	1	3804	3	N	614	617	0	176	1	51
								216	5	675	9							
*08	5983	X	71	-0-	-5912	B	-0-	71	1			N	-0-					51
*09	5790	X	-0-	-0-	-5790	B	-0-					N	-0-					51
*10	5859	X	-0-	-0-	-5859	B	-0-					N	-0-					51
*11	5640	X	-0-	-0-	-5640	B	-0-					N	-0-					51
*12	4774	X	-0-	-0-	-4774	B	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 37,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,321

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-14083			N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-14083			N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-14083			N	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-14083			N	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-14083			N	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-14083			N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-14083			N	-0-			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-14083			N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-14083			N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-14083			N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-14083			N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-14083			N	-0-			18

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

*01	7471	X	7358	-0-	-113	B	-0-	5865	3	1493	9	N	1357	1473	1					399
*02	7560	X	6831	-0-	-729	B	-0-	5122	3	321	5	N	1262	1315	1					346
								1388	9											
*03	8370	X	6843	-0-	-1527	B	-0-	5117	3	330	5	N	1269	151	0	1113	1			351
								1396	9											
*04	8100	X	5975	-0-	-2125	B	-0-	4673	3	1302	9	N	1184	1037	0	187	1			311
*05	7936	X	6264	-0-	-1672	B	-0-	54	1	4523	3	N	1173	754	0	541	1			189
								397	5	1290	9									
*06	7320	X	6689	-0-	-631	B	-0-	4878	3	463	5	N	1225	1227	0					187
								1348	9											
*07	7564	X	6331	-0-	-1233	B	-0-	35	1	4753	3	N	1159	1089	0					257
								268	5	1275	9									
*08	6851	X	261	-0-	-6590	B	-0-	261	1			N	-0-							257
*09	7200	X	-0-	-0-	-7200	B	-0-					N	-0-							257
*10	7471	X	-0-	-0-	-7471	B	-0-					N	-0-							257
*11	7230	X	-0-	-0-	-7230	B	-0-					N	-0-							257
*12	7471	X	-0-	-0-	-7471	B	-0-					N	-0-							257

TOTAL GAS PROD: 46,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,629

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	1767	X	873	-0-	-894 B	-0-	660	3	213	9	N	194	191	1			343
*02	1596	X	817	-0-	-779 B	-0-	32	1	518	3	N	213					556
							33	5	234	9							
*03	1262	X	1262	-0-	-0- B	-0-	208	1	745	3	N	237	531	1			262
							48	5	261	9							
*04	960	X	610	-0-	-350 B	-0-	171	1	349	3	N	82					344
							90	9									
*05	992	X	121	-0-	-871 B	-0-	121	1			N	-0-	185	1			159
*06	1230	X	830	-0-	-400 B	-0-	14	1	584	3	N	159					318
							57	5	175	9							
*07	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	921	3	53	5	N	241	185	1			374
							265	9									
*08	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	8	1	1520	3	N	142					516
							156	9									
*09	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	5	1	1338	3	N	189	532	1			173
							1	5	208	9							
*10	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1230	3	37	5	N	202					375
							222	9									
*11	1620	N	1267	-0-	-353 B	-0-	45	1	1013	3	N	179					554
							12	5	197	9							
*12	1612	N	869	-0-	-743 B	-0-	100	1	626	3	N	118					672
							13	5	130	9							

TOTAL GAS PROD: 12,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,956

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	7731	X	7731	-0-	-0- B	-0-	512	1	6095	3	N	1022	942	1			660
							1124	9									
*02	7616	X	6751	-0-	-865 B	-0-	434	1	5010	3	N	903	929	1			634
							314	5	993	9							
*03	8432	X	7587	-0-	-845 B	-0-	497	1	5563	3	N	1062	627	0	726	1	343
							359	5	1168	9							
*04	8160	X	5785	-0-	-2375 B	-0-	330	1	4496	3	N	872	874	0			341
							959	9									
*05	8432	X	5430	-0-	-3002 B	-0-	272	1	3985	3	N	749	753	0			337
							349	5	824	9							
*06	7470	X	5693	-0-	-1777 B	-0-	237	1	4236	3	N	741	745	0			333
							405	5	815	9							
*07	7595	X	6915	-0-	-680 B	-0-	181	1	5424	3	N	912	915	0			330
							307	5	1003	9							
*08	7595	X	5413	-0-	-2182 B	-0-	230	1	4388	3	N	723	728	0			325
							795	9									
*09	5790	X	4463	-0-	-1327 B	-0-	251	1	3540	3	N	608	612	0			321
							3	5	669	9							
*10	6913	X	4404	-0-	-2509 B	-0-	299	1	3323	3	N	621	627	0			315
							99	5	683	9							
*11	6690	X	5303	-0-	-1387 B	-0-	320	1	4071	3	N	787	785	0			317
							46	5	866	9							
*12	6913	X	4510	-0-	-2403 B	-0-	278	1	3406	3	N	685	688	0			314
							72	5	754	9							

TOTAL GAS PROD: 69,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,685

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	10385	X	9245	-0-	-1140 B	-0-	449	1	7452	3	N	1222	1315	1			175
							1344	9									
*02	9380	X	8183	-0-	-1197 B	-0-	394	1	6156	3	N	1134	1129	1			180
							386	5	1247	9							
*03	10385	X	8852	-0-	-1533 B	-0-	442	1	6615	3	N	1244	1104	1			320
							427	5	1368	9							
*04	9420	X	8611	-0-	-809 B	-0-	428	1	6909	3	N	1158	1134	1			344
							1274	9									
*05	9548	X	7607	-0-	-1941 B	-0-	417	1	5584	3	N	1009	923	1			430
							496	5	1110	9							
*06	8940	X	8279	-0-	-661 B	-0-	356	1	6141	3	N	1077	1275	1			232
							597	5	1185	9							
*07	9052	X	8320	-0-	-732 B	-0-	254	1	6547	3	N	1040	887	1			385
							375	5	1144	9							
*08	8897	X	8242	-0-	-655 B	-0-	150	1	6942	3	N	1045	1073	1			357
							1150	9									
*09	8610	X	7824	-0-	-786 B	-0-	2	1	6718	3	N	999	1090	1			266
							5	5	1099	9							
*10	8556	X	8034	-0-	-522 B	-0-	55	1	6651	3	N	1025	1103	1			188
							200	5	1128	9							
*11	8280	X	7710	-0-	-570 B	-0-	194	1	6303	3	N	1036	722	1			502
							73	5	1140	9							
*12	8308	X	7773	-0-	-535 B	-0-	170	1	6316	3	N	1048	729	1			821
							134	5	1153	9							

TOTAL GAS PROD: 98,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,037

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*10	14B2 EXT	-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	8773	X	2260	-0-	-6513 B	-0-	221	1	1893	3	N	133	185	1			508
							146	9									
*02	7924	X	3076	-0-	-4848 B	-0-	285	1	2327	3	N	289	373	1			424
							146	5	318	9							
*03	8339	X	7061	-0-	-1278 B	-0-	251	1	6239	3	N	154	126	0	187	1	265
							402	5	169	9							
*04	7680	X	6753	-0-	-927 B	-0-	264	1	5937	3	N	502	258	0	181	1	328
							552	9									
*05	4185	X	3525	-0-	-660 B	-0-	184	1	3008	3	N	60					388
							267	5	66	9							
*06	6840	X	4067	-0-	-2773 B	-0-	230	1	3333	3	N	164	186	1			366
							324	5	180	9							
*07	7068	X	4529	-0-	-2539 B	-0-	371	1	3777	3	N	150	185	1			331
							216	5	165	9							
*08	7068	X	2886	-0-	-4182 B	-0-	485	1	2373	3	N	25					356
							28	9									
*09	6750	X	448	-0-	-6302 B	-0-	398	1	50	9	N	45					401
*10	4526	X	1147	-0-	-3379 B	-0-	449	1	626	3	N	48					449
							19	5	53	9							
*11	4380	X	2447	-0-	-1933 B	-0-	472	1	1921	3	N	29					478
							22	5	32	9							
*12	4526	X	3681	-0-	-845 B	-0-	485	1	3129	3	N	-0-	176	1			302
							67	5									

TOTAL GAS PROD: 41,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,599

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	9610	X	5763	-0-	-3847 B	-0-	4	1	4954	3	N	732	735	1			420
							805	9									
*02	8204	X	6009	-0-	-2195 B	-0-	28	1	4772	3	N	827	744	1			503
							299	5	910	9							
*03	9083	X	6556	-0-	-2527 B	-0-	105	1	5029	3	N	998	474	0	543	1	484
							324	5	1098	9							
*04	8430	X	6398	-0-	-2032 B	-0-	31	1	5355	3	N	920	922	0			482
							1012	9									
*05	8029	X	6573	-0-	-1456 B	-0-	45	1	5080	3	N	912	920	0	353	1	121
							445	5	1003	9							
*06	6450	X	6427	-0-	-23 B	-0-	7	1	4982	3	N	875	879	0			117
							475	5	963	9							
*07	6665	X	6618	-0-	-47 B	-0-	268	1	5072	3	N	901	904	0			114
							287	5	991	9							
*08	6680	X	6680	-0-	-0- B	-0-	336	1	5355	3	N	899	819	0			194
							989	9									
*09	6420	X	6382	-0-	-38 B	-0-	347	1	5082	3	N	863	790	0	190	1	77
							4	5	949	9							
*10	6634	X	6564	-0-	-70 B	-0-	358	1	5060	3	N	905	906	0			76
							150	5	996	9							
*11	6450	X	6107	-0-	-343 B	-0-	278	1	4807	3	N	879	880	0			75
							55	5	967	9							
*12	6665	X	6420	-0-	-245 B	-0-	183	1	5118	3	N	919	920	0			74
							108	5	1011	9							

TOTAL GAS PROD: 76,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,630

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. (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	8122	X	7100	-0-	-1022 B	-0-	205	1	5892	3	N	912	1101	1	342
							1003	9							
*02	7000	X	6270	-0-	-730 B	-0-	194	1	4815	3	N	872	932	1	282
							302	5	959	9					
*03	7657	X	6220	-0-	-1437 B	-0-	387	1	4589	3	N	862	943	1	201
							296	5	948	9					
*04	7200	X	119	-0-	-7081 B	-0-	119	1			N	-0-			201
*05	7440	X	75	-0-	-7365 B	-0-	75	1			N	-0-			201
*06	6870	X	2877	-0-	-3993 B	-0-	224	1	2063	3	N	354	346	1	209
							201	5	389	9					
*07	38265	X	38265	-0-	-0- B	-0-	511	1	29665	3	N	5809	5809	1	209
							1699	5	6390	9					
*08	34146	X	34146	-0-	-0- B	-0-	547	1	28255	3	N	4858	4858	1	209
							5344	9							
*09	23552	X	23552	-0-	-0- B	-0-	523	1	19493	3	N	3202	3202	1	209
							14	5	3522	9					
*10	27569	X	27569	-0-	-0- B	-0-	483	1	22997	3	N	3089	3089	1	209
							691	5	3398	9					
*11	24117	X	24117	-0-	-0- B	-0-	543	1	20553	3	N	2531	2531	1	209
							237	5	2784	9					
*12	18195	X	18195	-0-	-0- B	-0-	590	1	15673	3	N	1454	1454	1	209
							333	5	1599	9					

TOTAL GAS PROD: 188,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,943

HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	9365	-0-	-710 B	-0-	614	1	7204	3	N	1406	1482	1	348
							1547	9							
*02	9100	X	7734	-0-	-1366 B	-0-	447	1	5619	3	N	1195	1332	1	211
							353	5	1315	9					
*03	10075	X	8295	-0-	-1780 B	-0-	467	1	6009	3	N	1301	1304	1	208
							388	5	1431	9					
*04	9390	X	7844	-0-	-1546 B	-0-	358	1	6162	3	N	1204	951	1	461
							1324	9							
*05	9703	X	7744	-0-	-1959 B	-0-	365	1	5556	3	N	1209	1295	1	375
							493	5	1330	9					
*06	9060	X	7287	-0-	-1773 B	-0-	339	1	5213	3	N	1116	1095	1	396
							507	5	1228	9					
*07	8556	X	7402	-0-	-1154 B	-0-	279	1	5606	3	N	1087	1061	1	422
							321	5	1196	9					
*08	8308	X	7031	-0-	-1277 B	-0-	226	1	5642	3	N	1057	1090	1	389
							1163	9							
*09	7830	X	6859	-0-	-971 B	-0-	297	1	5439	3	N	1017	1088	1	318
							4	5	1119	9					
*10	8367	X	8367	-0-	-0- B	-0-	1181	1	5992	3	N	922	735	1	505
							180	5	1014	9					
*11	7290	X	6842	-0-	-448 B	-0-	990	1	4740	3	N	961	1090	1	376
							55	5	1057	9					
*12	7409	X	4602	-0-	-2807 B	-0-	1146	1	2751	3	N	588	374	1	590
							58	5	647	9					

TOTAL GAS PROD: 89,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,063

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	9988	-0-	-3249 B	-0-	44	1	9248	3	N	633	749	1			247
							696	9									
*02	11956	X	8764	-0-	-3192 B	-0-	29	1	7623	3	N	576	567	1			256
							478	5	634	9							
*03	13237	X	10708	-0-	-2529 B	-0-	14	1	9422	3	N	604	737	1			123
							608	5	664	9							
*04	12390	X	10104	-0-	-2286 B	-0-	9512	3	592	9	N	538	372	1			289
*05	11036	X	9510	-0-	-1526 B	-0-	13	1	8247	3	N	471	564	1			196
							732	5	518	9							
*06	10350	X	8875	-0-	-1475 B	-0-	27	1	7606	3	N	456	522	1			130
							740	5	502	9							
*07	10695	X	5574	-0-	-5121 B	-0-	118	1	4837	3	N	311	371	1			70
							277	5	342	9							
*08	10695	X	8903	-0-	-1792 B	-0-	8361	3	542	9	N	493	359	1			204
*09	10110	X	7758	-0-	-2352 B	-0-	7321	3	5	5	N	393	367	1			230
							432	9									
*10	9517	X	3721	-0-	-5796 B	-0-	31	1	3410	3	N	162	186	1			206
							102	5	178	9							
*11	8880	X	802	-0-	-8078 B	-0-	181	1	573	3	N	37	182	1			61
							7	5	41	9							
*12	8897	X	274	-0-	-8623 B	-0-	127	1	131	3	N	12					73
							3	5	13	9							

TOTAL GAS PROD: 84,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,686

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	9703	X	8416	-0-	-1287 B	-0-	7059	3	1357	9	N	1234	1123	1			575
*02	8764	X	7615	-0-	-1149 B	-0-	5982	3	375	5	N	1144	1312	1			407
							1258	9									
*03	9579	X	8460	-0-	-1119 B	-0-	6654	3	429	5	N	1252	101	0	1238	1	320
							1377	9									
*04	8730	X	8410	-0-	-320 B	-0-	7045	3	1365	9	N	1241	1177	0			384
*05	8897	X	8533	-0-	-364 B	-0-	6645	3	584	5	N	1185	1190	0			379
							1304	9									
*06	8353	X	8353	-0-	-0- B	-0-	6518	3	624	5	N	1101	1108	0			372
							1211	9									
*07	8680	X	8522	-0-	-158 B	-0-	6837	3	388	5	N	1179	1182	0			369
							1297	9									
*08	8680	X	8034	-0-	-646 B	-0-	324	1	6548	3	N	1056	1061	0			364
							1162	9									
*09	8400	X	8149	-0-	-251 B	-0-	319	1	6483	3	N	1220	1225	0			359
							5	5	1342	9							
*10	8618	X	2650	-0-	-5968 B	-0-	283	1	1905	3	N	368	378	0			349
							57	5	405	9							
*11	8340	X	272	-0-	-8068 B	-0-	270	1	2	9	N	2					351
*12	8525	X	834	-0-	-7691 B	-0-	258	1	324	3	N	223					574
							7	5	245	9							

TOTAL GAS PROD: 78,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,205

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	6360	X	6360	-0-	-0-	B	-0-	451	1	4390	3	N	1381	1435	1			326
								1519	9									
*02	7252	X	5127	-0-	-2125	B	-0-	419	1	3191	3	N	1197	1141	1			382
								200	5	1317	9							
*03	8029	X	5421	-0-	-2608	B	-0-	429	1	3265	3	N	1378	511	0	1091	1	158
								211	5	1516	9							
*04	7770	X	3336	-0-	-4434	B	-0-	423	1	1666	3	N	1134	1136	0			156
								1247	9									
*05	7378	X	4096	-0-	-3282	B	-0-	466	1	2285	3	N	1044	434	0	371	1	395
								197	5	1148	9							
*06	6210	X	2392	-0-	-3818	B	-0-	446	1	1057	3	N	731	620	0	186	1	320
								85	5	804	9							
*07	5673	X	2023	-0-	-3650	B	-0-	466	1	581	3	N	864	871	0	176	1	137
								26	5	950	9							
*08	5425	X	1742	-0-	-3683	B	-0-	479	1	496	3	N	697	675	0			159
								767	9									
*09	3960	X	1155	-0-	-2805	B	-0-	411	1	89	3	N	595	599	0			155
								655	9									
*10	4092	X	1234	-0-	-2858	B	-0-	378	1	102	3	N	685	688	0			152
								754	9									
*11	2400	X	1724	-0-	-676	B	-0-	306	1	380	3	N	941	700	0			393
								3	5	1035	9							
*12	2015	X	1069	-0-	-946	B	-0-	304	1	765	9	N	695	708	1			380

TOTAL GAS PROD: 35,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,342

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	7750	X	6199	-0-	-1551	B	-0-	1178	1	3727	3	N	1176	1316	1			269
								1294	9									
*02	6860	X	5347	-0-	-1513	B	-0-	1036	1	2925	3	N	1093	772	1			590
								184	5	1202	9							
*03	7254	X	5897	-0-	-1357	B	-0-	1087	1	3313	3	N	1166	1476	1			280
								214	5	1283	9							
*04	6330	X	5771	-0-	-559	B	-0-	1068	1	3483	3	N	1109	929	1			460
								1220	9									
*05	6541	X	5796	-0-	-745	B	-0-	1109	1	3220	3	N	1074	1105	1			429
								286	5	1181	9							
*06	6000	X	5572	-0-	-428	B	-0-	1123	1	3039	3	N	1013	903	1			539
								296	5	1114	9							
*07	5952	X	5686	-0-	-266	B	-0-	1121	1	3250	3	N	1026	1056	1			509
								186	5	1129	9							
*08	5952	X	5454	-0-	-498	B	-0-	1253	1	3114	3	N	988	1213	1			284
								1087	9									
*09	5760	X	5251	-0-	-509	B	-0-	1238	1	2997	3	N	922	717	1			489
								2	5	1014	9							
*10	5797	X	5218	-0-	-579	B	-0-	67	1	3922	3	N	1010	1123	1			376
								118	5	1111	9							
*11	5580	X	3126	-0-	-2454	B	-0-	1994	3	23	5	N	1008	1096	1			288
								1109	9									
*12	5673	X	4867	-0-	-806	B	-0-	3672	3	78	5	N	1015	542	1			761
								1117	9									

TOTAL GAS PROD: 64,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,600

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	7161	X	5372	-0-	-1789 B	-0-	278	1	4221	3	N	794	1123	1			190
							873	9									
*02	6468	X	6272	-0-	-196 B	-0-	209	1	4929	3	N	750	563	1			377
							309	5	825	9							
*03	6831	X	6831	-0-	-0- B	-0-	247	1	5370	3	N	789	927	1			239
							346	5	868	9							
*04	7260	X	7260	-0-	-0- B	-0-	244	1	6221	3	N	723	737	1			225
							795	9									
*05	6944	X	4950	-0-	-1994 B	-0-	222	1	3836	3	N	502	552	1			175
							340	5	552	9							
*06	6720	X	39	-0-	-6681 B	-0-	39	1			N	-0-					175
*07	7502	X	-0-	-0-	-7502 B	-0-					N	-0-					175
*08	7502	X	-0-	-0-	-7502 B	-0-					N	-0-					175
*09	13758	X	13758	-0-	-0- B	-0-	61	1	11302	3	N	2170	2203	1			142
							8	5	2387	9							
*10	106908	X	106908	-0-	-0- B	-0-	534	1	85278	3	N	16849	16849	1			142
							2562	5	18534	9							
*11	89426	X	89426	-0-	-0- B	-0-	524	1	73193	3	N	13513	13513	1			142
							845	5	14864	9							
*12	81637	X	81637	-0-	-0- B	-0-	574	1	66638	3	N	11826	11296	1			672
							1416	5	13009	9							

TOTAL GAS PROD: 322,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,916

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

*01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33101						N	-0-					47
*02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33101						N	-0-					47
*03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33101						N	-0-					47
*04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33101						N	-0-					47
*05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33101						N	-0-					47
*06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33101						N	-0-					47
*07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33101						N	-0-					47
*08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33101						N	-0-					47
*09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33101						N	-0-					47
*10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33101						N	-0-					47
*11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33101						N	-0-					47
*12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33101						N	-0-					47

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	106321	X	106321	-0-	-0- B	-0-	307	1	84073	3	N	19946	19946	0			215
							21941	9									
*02	128787	X	128787	-0-	-0- B	-0-	259	1	99503	3	N	20710	20507	0	163	1	255
							6244	5	22781	9							
*03	67663	X	67663	-0-	-0- B	-0-	46	1	53016	3	N	10165	10165	0			255
							3419	5	11182	9							
*04	44204	X	44204	-0-	-0- B	-0-	91	1	37086	3	N	6388	6388	0			255
							7027	9									
*05	29439	X	29439	-0-	-0- B	-0-	160	1	22704	3	N	4185	4185	0			255
							1971	5	4604	9							
*06	26970	X	26970	-0-	-0- B	-0-	37	1	21372	3	N	3213	3213	0			255
							2027	5	3534	9							
*07	24385	X	24385	-0-	-0- B	-0-	44	1	19869	3	N	3038	3038	0			255
							1130	5	3342	9							
*08	22181	X	22181	-0-	-0- B	-0-	117	1	19082	3	N	2711	2711	0			255
							2982	9									
*09	19056	X	19056	-0-	-0- B	-0-	172	1	16342	3	N	2300	2300	0			255
							12	5	2530	9							
*10	17435	X	17435	-0-	-0- B	-0-	212	1	14410	3	N	2166	2166	0			255
							430	5	2383	9							
*11	14411	X	14411	-0-	-0- B	-0-	202	1	12120	3	N	1773	1854	0			174
							139	5	1950	9							
*12	33310	X	33310	-0-	-0- B	-0-	172	1	30617	3	N	1702	1702	0			174
							649	5	1872	9							

TOTAL GAS PROD: 534,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,297

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	5352	X	5352	-0-	-0- B	-0-	460	1	3998	3	N	813	754	1			340
							894	9									
*02	1073	X	1073	-0-	-0- B	-0-	345	1	374	3	N	301	73	0			568
							23	5	331	9							
*03	12235	X	12235	-0-	-0- B	-0-	547	1	8889	3	N	2024	7	0	2058	1	527
							573	5	2226	9							
*04	7142	X	7142	-0-	-0- B	-0-	518	1	5274	3	N	1227	1253	1			501
							1350	9									
*05	9789	X	9789	-0-	-0- B	-0-	543	1	6995	3	N	1484	426	0	1460	1	99
							619	5	1632	9							
*06	8539	X	8539	-0-	-0- B	-0-	568	1	5979	3	N	1290	1073	0	181	1	135
							573	5	1419	9							
*07	8385	X	8385	-0-	-0- B	-0-	341	1	6370	3	N	1190	1058	1			267
							365	5	1309	9							
*08	8273	X	8273	-0-	-0- B	-0-	317	1	6585	3	N	1246	1096	1			417
							1371	9									
*09	7661	X	7661	-0-	-0- B	-0-	286	1	6135	3	N	1124	1276	1			265
							4	5	1236	9							
*10	8074	X	8074	-0-	-0- B	-0-	307	1	6365	3	N	1101	1102	1			264
							191	5	1211	9							
*11	5927	X	5927	-0-	-0- B	-0-	329	1	4415	3	N	1029	902	1			391
							51	5	1132	9							
*12	6377	X	6377	-0-	-0- B	-0-	354	1	4683	3	N	1127	1100	1			418
							100	5	1240	9							

TOTAL GAS PROD: 88,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,956

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	3906	X	1993	-0-	-1913 B	-0-	215	1	1523	3	N	232	377	1			228
							255	9									
*02	3416	X	2660	-0-	-756 B	-0-	127	1	2116	3	N	258	383	1			103
							133	5	284	9							
*03	3792	X	3792	-0-	-0- B	-0-	35	1	3218	3	N	301	180	1			224
							208	5	331	9							
*04	3803	X	3803	-0-	-0- B	-0-	8	1	3549	3	N	224	176	1			272
							246	9									
*05	3704	X	3704	-0-	-0- B	-0-	3	1	3197	3	N	200	368	1			104
							284	5	220	9							
*06	3660	X	3339	-0-	-321 B	-0-	124	1	2758	3	N	172					276
							268	5	189	9							
*07	3937	X	3791	-0-	-146 B	-0-	12	1	3284	3	N	279	374	1			181
							188	5	307	9							
*08	4488	X	4488	-0-	-0- B	-0-	116	1	4086	3	N	260					441
							286	9									
*09	3810	X	3282	-0-	-528 B	-0-	31	1	2979	3	N	245	366	1			320
							2	5	270	9							
*10	3782	X	2118	-0-	-1664 B	-0-	169	1	1678	3	N	201	359	1			162
							50	5	221	9							
*11	4350	X	1782	-0-	-2568 B	-0-	216	1	1322	3	N	208					370
							15	5	229	9							
*12	4495	X	2199	-0-	-2296 B	-0-	278	1	1670	3	N	196	368	1			198
							35	5	216	9							

TOTAL GAS PROD: 36,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,776

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	1767	X	948	-0-	-819 B	-0-	948	1			N	-0-					256
*02	1120	X	605	-0-	-515 B	-0-	597	1	8	9	N	7					263
*03	1240	X	805	-0-	-435 B	-0-	805	1			N	-0-					263
*04	1200	X	769	-0-	-431 B	-0-	769	1			N	-0-					263
*05	1116	X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					263
*06	930	X	343	-0-	-587 B	-0-	313	3	30	5	N	-0-					263
*07	806	N	263	-0-	-543 B	-0-	204	3	12	5	N	43	185	1			121
							47	9									
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					121
*09	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					121
*10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					121
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					121
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 3,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	96364	X	96364	-0-	-0- B	-0-	153	1	85670	3	N	9583	5349	0	4267	1	325
							10541	9									
*02	83308	X	83308	-0-	-0- B	-0-	376	1	71275	3	N	6532	4994	0	1683	1	180
							4472	5	7185	9							
*03	83232	X	83232	-0-	-0- B	-0-	144	1	71950	3	N	5907	5915	0			172
							4640	5	6498	9							
*04	73658	X	73658	-0-	-0- B	-0-	56	1	68371	3	N	4755	4757	0			170
							5231	9									
*05	69140	X	69140	-0-	-0- B	-0-	821	1	59088	3	N	3676	3681	0			165
							5187	5	4044	9							
*06	62747	X	62747	-0-	-0- B	-0-	701	1	53414	3	N	3151	3157	0			159
							5166	5	3466	9							
*07	52311	X	52311	-0-	-0- B	-0-	739	1	45827	3	N	2846	1829	0	728	1	448
							2614	5	3131	9							
*08	47190	X	47190	-0-	-0- B	-0-	731	1	43662	3	N	2543	2553	0			438
							2797	9									
*09	41605	X	41605	-0-	-0- B	-0-	859	1	38526	3	N	1994	1976	0			456
							27	5	2193	9							
*10	40495	X	40495	-0-	-0- B	-0-	851	1	36104	3	N	2243	2208	0			491
							1073	5	2467	9							
*11	36814	X	36814	-0-	-0- B	-0-	865	1	33218	3	N	2138	2137	0			492
							379	5	2352	9							
*12	34909	X	34909	-0-	-0- B	-0-	896	1	31091	3	N	2063	2070	0			485
							1040	5	2269	9							

TOTAL GAS PROD: 721,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,431

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. GAS LIFT (I)(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	2564	-0-	-629	B	-0-	26	1	2371	3	N	152	191	1			246
								167	9									
*02	2884	X	2301	-0-	-583	B	-0-	2008	3	126	5	N	152	172	1			226
								167	9									
*03	2914	X	2498	-0-	-416	B	-0-	6	1	2156	3	N	179	188	1			217
								139	5	197	9							
*04	2490	X	2348	-0-	-142	B	-0-	1	1	2174	3	N	157	191	1			183
								173	9									
*05	2573	X	2328	-0-	-245	B	-0-	2	1	1977	3	N	158	178	1			163
								175	5	174	9							
*06	2490	X	2255	-0-	-235	B	-0-	154	1	1764	3	N	150	174	1			139
								172	5	165	9							
*07	2581	X	2581	-0-	-0-	B	-0-	1	1	2264	3	N	169	180	1			128
								130	5	186	9							
*08	2511	X	2287	-0-	-224	B	-0-	236	1	1910	3	N	128					256
								141	9									
*09	2340	X	2108	-0-	-232	B	-0-	313	1	1683	3	N	101	171	1			186
								1	5	111	9							
*10	2573	X	2144	-0-	-429	B	-0-	449	1	1501	3	N	135					321
								45	5	149	9							
*11	2490	X	2087	-0-	-403	B	-0-	419	1	1570	3	N	73	186	1			208
								18	5	80	9							
*12	2573	X	1094	-0-	-1479	B	-0-	222	1	853	3	N	1	184	1			25
								18	5	1	9							

TOTAL GAS PROD: 26,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,555

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. GAS LIFT (I)(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	-0-	-0-	-3875	B	-0-					N	449	938	1			225
*02	3304	X	456	-0-	-2848	B	-0-	224	1	165	3	N	52					277
								10	5	57	9							
*03	3343	X	3343	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2842	3	N	154	188	1			243
								183	5	169	9							
*04	11236	X	11236	-0-	-0-	B	-0-	10942	3	294	9	N	267	190	1			320
*05	1562	X	1562	-0-	-0-	B	-0-	1156	3	103	5	N	275	349	1			246
								303	9									
*06	3240	X	-0-	-0-	-3240	B	-0-					N	338	363	1			221
*07	8866	X	1596	-0-	-7270	B	-0-	697	3	40	5	N	781	371	1			631
								859	9									
*08	8580	X	2074	-0-	-6506	B	-0-	2004	3	70	9	N	64	27	0	177	1	491
*09	888	X	888	-0-	-0-	B	-0-	594	3	294	9	N	267	345	1			413
*10	126	X	126	-0-	-0-	B	-0-	20	1	106	9	N	96	182	1			327
*11	968	X	968	-0-	-0-	B	-0-	11	1	577	3	N	339	375	1			291
								7	5	373	9							
*12	513	X	513	-0-	-0-	B	-0-	28	1	94	3	N	354	533	1			112
								2	5	389	9							

TOTAL GAS PROD: 22,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,436

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	7502	X	2933	-0-	-4569 B	-0-	2314	3	619	9	N	563	729	1			380
*02	6776	X	1218	-0-	-5558 B	-0-	31	1	792	3	N	314	194	1			500
							50	5	345	9							
*03	6975	X	2281	-0-	-4694 B	-0-	217	1	1379	3	N	542	51	0	578	1	413
							89	5	596	9							
*04	6750	X	4739	-0-	-2011 B	-0-	413	1	3085	3	N	1128	945	1			596
							1241	9									
*05	6789	X	4466	-0-	-2323 B	-0-	449	1	2738	3	N	942	1271	1			267
							243	5	1036	9							
*06	4063	X	4063	-0-	-0- B	-0-	467	1	2401	3	N	874	916	1			225
							234	5	961	9							
*07	4898	X	3655	-0-	-1243 B	-0-	492	1	2161	3	N	798	920	1			103
							124	5	878	9							
*08	4898	X	3150	-0-	-1748 B	-0-	486	1	1883	3	N	710	552	1			261
							781	9									
*09	3991	X	3991	-0-	-0- B	-0-	451	1	2615	3	N	839	71	0	706	1	323
							2	5	923	9							
*10	3788	X	3788	-0-	-0- B	-0-	491	1	2420	3	N	731	747	1			307
							73	5	804	9							
*11	3109	X	3109	-0-	-0- B	-0-	75	1	2235	3	N	703	549	1			461
							26	5	773	9							
*12	2827	X	2827	-0-	-0- B	-0-	23	1	2070	3	N	627	749	1			339
							44	5	690	9							

TOTAL GAS PROD: 40,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,771

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	5952	X	4735	-0-	-1217 B	-0-	43	1	3698	3	N	904	752	1			546
							994	9									
*02	5376	X	1874	-0-	-3502 B	-0-	1063	3	67	5	N	676	527	1			695
							744	9									
*03	5456	X	4365	-0-	-1091 B	-0-	3110	3	201	5	N	958	940	1			713
							1054	9									
*04	4800	X	3909	-0-	-891 B	-0-	3096	3	813	9	N	739	753	1			699
*05	4960	X	3595	-0-	-1365 B	-0-	3048	3	271	5	N	251	743	1			207
							276	9									
*06	4590	X	4007	-0-	-583 B	-0-	2957	3	288	5	N	693	708	1			192
							762	9									
*07	4371	X	4106	-0-	-265 B	-0-	3166	3	181	5	N	690	731	1			151
							759	9									
*08	4371	X	3919	-0-	-452 B	-0-	3171	3	748	9	N	680	545	1			286
*09	3464	X	3464	-0-	-0- B	-0-	2770	3	2	5	N	629	735	1			180
							692	9									
*10	3784	X	3784	-0-	-0- B	-0-	3001	3	90	5	N	630	547	1			263
							693	9									
*11	4475	X	4475	-0-	-0- B	-0-	345	1	3356	3	N	668	749	1			182
							39	5	735	9							
*12	4340	X	4340	-0-	-0- B	-0-	336	1	3231	3	N	640	557	1			265
							69	5	704	9							

TOTAL GAS PROD: 46,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,158

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU 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-					571
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					571
*03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					571
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					571
*05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					571
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					571
*07	14B2	EXT	-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	8029	X	7186	-0-	-843	B	-0-	43	1	5866	3	N	1161	1120	1	335				
								1277	9											
*02	7252	X	6300	-0-	-952	B	-0-	252	1	4652	3	N	1004	939	1	400				
								292	5	1104	9									
*03	7626	X	7062	-0-	-564	B	-0-	243	1	5246	3	N	1123	1303	1	220				
								338	5	1235	9									
*04	7350	X	6887	-0-	-463	B	-0-	29	1	5640	3	N	1107	953	1	374				
								1218	9											
*05	7316	X	7052	-0-	-264	B	-0-	2	1	5366	3	N	1098	1279	1	193				
								476	5	1208	9									
*06	6960	X	6820	-0-	-140	B	-0-	4	1	5171	3	N	1038	902	1	329				
								503	5	1142	9									
*07	7130	X	6868	-0-	-262	B	-0-	83	1	5336	3	N	1039	1092	1	276				
								306	5	1143	9									
*08	7130	X	6696	-0-	-434	B	-0-	18	1	5549	3	N	1026	1080	1	222				
								1129	9											
*09	6900	X	6410	-0-	-490	B	-0-	12	1	5306	3	N	989	707	1	504				
								4	5	1088	9									
*10	7068	X	6558	-0-	-510	B	-0-	81	1	5191	3	N	1027	1095	1	436				
								156	5	1130	9									
*11	6810	X	6131	-0-	-679	B	-0-	95	1	4878	3	N	1002	1089	1	349				
								56	5	1102	9									
*12	6882	X	2730	-0-	-4152	B	-0-	110	1	2126	3	N	408	368	1	389				
								45	5	449	9									

TOTAL GAS PROD: 76,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,022

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	7037	X	6511	-0-	-526 B	-0-	4880	3	1631	9	N	1483	1673	1			419
*02	6356	X	754	-0-	-5602 B	-0-	519	3	33	5	N	184	184	1			419
							202	9									
*03	6665	X	64	-0-	-6601 B	-0-	33	1	31	9	N	28	163	1			284
*04	6450	X	340	-0-	-6110 B	-0-	53	1	130	3	N	143	180	1			247
							157	9									
*05	6510	X	3604	-0-	-2906 B	-0-	25	1	2163	3	N	1113	535	1			825
							192	5	1224	9							
*06	6300	X	4252	-0-	-2048 B	-0-	17	1	2868	3	N	989	1175	1			639
							279	5	1088	9							
*07	4282	X	4282	-0-	-0- B	-0-	204	1	2888	3	N	932	925	1			646
							165	5	1025	9							
*08	3596	X	3482	-0-	-114 B	-0-	448	1	2430	3	N	549	727	1			468
							604	9									
*09	4260	X	2528	-0-	-1732 B	-0-	486	1	1565	3	N	433	347	1			554
							1	5	476	9							
*10	4402	X	2895	-0-	-1507 B	-0-	387	1	1591	3	N	790	918	1			426
							48	5	869	9							
*11	4260	X	2367	-0-	-1893 B	-0-	211	1	1200	3	N	856	936	1			346
							14	5	942	9							
*12	4278	X	2621	-0-	-1657 B	-0-	269	1	1375	3	N	862	548	1			660
							29	5	948	9							

TOTAL GAS PROD: 33,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,362

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152

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

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015

*01	6541	X	149	-0-	-6392 B	-0-	149	3			N	-0-					222
*02	5908	X	-0-	-0-	-5908 B	-0-					N	4					226
*03	2573	X	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	23					249
*04	2490	X	367	-0-	-2123 B	-0-	365	3	2	9	N	2					251
*05	775	X	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	1					252
*06	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	25					277
*07	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					277
*08	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					277
*09	360	X	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					277
*10	7	X	7	-0-	-0- B	-0-	7	1			N	-0-					277
*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					277
*12	30	X	30	-0-	-0- B	-0-	7	3	23	9	N	21					298

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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 #: 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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5146	X	1925	-0-	-3221	B	-0-	172	1	1320	3	N	394	557	1			346
								433	9									
*02	4480	X	3304	-0-	-1176	B	-0-	249	1	1850	3	N	990	674	0	370	1	292
								116	5	1089	9							
*03	6176	X	6176	-0-	-0-	B	-0-	30	1	5607	3	N	161	186	1			267
								362	5	177	9							
*04	14743	X	14743	-0-	-0-	B	-0-	14476	3	267	9	N	243	186	1			324
*05	12820	X	12820	-0-	-0-	B	-0-	253	1	11241	3	N	298	179	1			443
								998	5	328	9							
*06	12738	X	12738	-0-	-0-	B	-0-	322	1	10902	3	N	413	531	1			325
								1060	5	454	9							
*07	17095	X	17095	-0-	-0-	B	-0-	238	1	15385	3	N	537	509	1			353
								881	5	591	9							
*08	17604	X	17604	-0-	-0-	B	-0-	16262	3	1342	9	N	1220	1095	1			478
*09	10813	X	10813	-0-	-0-	B	-0-	9896	3	7	5	N	827	713	1			592
								910	9									
*10	8877	X	8877	-0-	-0-	B	-0-	7736	3	232	5	N	826	912	1			506
								909	9									
*11	7290	X	3865	-0-	-3425	B	-0-	24	1	2973	3	N	758	933	1			331
								34	5	834	9							
*12	7533	X	3836	-0-	-3697	B	-0-	2889	3	61	5	N	805	543	1			593
								886	9									

TOTAL GAS PROD: 113,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,472

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	589	X	65	-0-	-524	B	-0-	62	1	3	9	N	3					125
*02	532	X	21	-0-	-511	B	-0-	13	1	8	3	N	-0-					125
*03	589	X	9	-0-	-580	B	-0-	9	1			N	-0-					125
*04	60	X	1	-0-	-59	B	-0-	1	1			N	-0-					125
*05	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					125
*06	60	X	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					125
*07	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					125
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
*10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					125
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
*12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	868	N	587	-0-	-281 B	-0-	68	1	486	3	N	30	185	1			197
							33	9									
*02	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	58	1	629	3	N	109	191	1			115
							39	5	120	9							
*03	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	208	1	622	3	N	104					219
							40	5	114	9							
*04	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	235	1	612	3	N	89	172	1			136
							98	9									
*05	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	19	1	788	3	N	89					225
							70	5	98	9							
*06	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	23	1	721	3	N	101					326
							70	5	111	9							
*07	868	N	807	-0-	-61 B	-0-	4	1	665	3	N	91					417
							38	5	100	9							
*08	868	N	771	-0-	-97 B	-0-	729	3	42	9	N	38					455
*09	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	812	3	1	5	N	177	182	1			450
							195	9									
*10	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1098	3	33	5	N	25	183	1			292
							28	9									
*11	750	N	319	-0-	-431 B	-0-	205	3	2	5	N	102					394
							112	9									
*12	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					394

TOTAL GAS PROD: 9,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

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	3100	X	2340	-0-	-760 B	-0-	1883	3	457	9	N	415	379	1			475
*02	2548	X	2052	-0-	-496 B	-0-	1506	3	95	5	N	410	376	1			509
							451	9									
*03	2821	X	2247	-0-	-574 B	-0-	1673	3	108	5	N	424	559	1			374
							466	9									
*04	2340	X	2132	-0-	-208 B	-0-	1738	3	394	9	N	358	359	1			373
*05	2325	X	2148	-0-	-177 B	-0-	4	1	1603	3	N	364	181	0			556
							141	5	400	9							
*06	2250	X	1690	-0-	-560 B	-0-	1	1	1258	3	N	283	286	0	183	1	370
							120	5	311	9							
*07	2418	X	2418	-0-	-0- B	-0-	1918	3	109	5	N	355	299	0			426
							391	9									
*08	2263	X	2244	-0-	-19 B	-0-	66	1	1793	3	N	350	355	0			421
							385	9									
*09	2130	X	2130	-0-	-0- B	-0-	186	1	1577	3	N	333	336	0			418
							1	5	366	9							
*10	2418	X	2013	-0-	-405 B	-0-	223	1	1387	3	N	329	175	0	184	1	388
							41	5	362	9							
*11	2340	X	1825	-0-	-515 B	-0-	172	1	1256	3	N	347	360	1			375
							15	5	382	9							
*12	2418	X	1792	-0-	-626 B	-0-	419	1	996	3	N	324	343	1			356
							21	5	356	9							

TOTAL GAS PROD: 25,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,292

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 #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 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-

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

*01	1736	X	1217	-0-	-519	B	-0-	231	1	820	3	N	151	549	1						262
								166	9													
*02	1568	X	935	-0-	-633	B	-0-	295	1	443	3	N	154								416
								28	5	169	9											
*03	1426	X	1204	-0-	-222	B	-0-	488	1	462	3	N	204	371	1						249
								30	5	224	9											
*04	1380	X	1125	-0-	-255	B	-0-	50	1	874	3	N	183								432
								201	9													
*05	1426	X	1133	-0-	-293	B	-0-	288	1	596	3	N	178	19	0	189	1				402
								53	5	196	9											
*06	1315	X	1315	-0-	-0-	B	-0-	349	1	694	3	N	187	206	0	188	1				195
								66	5	206	9											
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1008	3	N	231	233	0						193
								57	5	254	9											
*08	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	188	1	985	3	N	211	212	0						192
								232	9													
*09	1320	N	635	-0-	-685	B	-0-	169	1	371	3	N	86	85	0						193
								95	9													
*10	1457	N	199	-0-	-1258	B	-0-	85	1	80	3	N	29								222
								2	5	32	9											
*11	1350	N	192	-0-	-1158	B	-0-	180	1	12	9	N	11								233
*12	651	N	125	-0-	-526	B	-0-	125	1			N	-0-								233

TOTAL GAS PROD: 10,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,625

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5828	X	5035	-0-	-793 B	-0-	219	1	4028	3	N	716	572	1			529
							788	9									
*02	5264	X	4724	-0-	-540 B	-0-	155	1	3572	3	N	703	768	1			464
							224	5	773	9							
*03	5611	X	5091	-0-	-520 B	-0-	251	1	3803	3	N	720	760	1			424
							245	5	792	9							
*04	5190	X	4934	-0-	-256 B	-0-	207	1	3982	3	N	677	764	1			337
							745	9									
*05	5301	X	5044	-0-	-257 B	-0-	26	1	3922	3	N	680	744	1			273
							348	5	748	9							
*06	5070	X	4691	-0-	-379 B	-0-	1	1	3664	3	N	609	544	1			338
							356	5	670	9							
*07	5239	X	4930	-0-	-309 B	-0-	41	1	3957	3	N	641	544	1			435
							227	5	705	9							
*08	5084	X	4803	-0-	-281 B	-0-	4145	3	658	9	N	598	715	1			318
*09	4920	X	4445	-0-	-475 B	-0-	99	1	3696	3	N	588	362	1			544
							3	5	647	9							
*10	5053	X	4746	-0-	-307 B	-0-	207	1	3679	3	N	681	726	1			499
							111	5	749	9							
*11	4770	X	4294	-0-	-476 B	-0-	300	1	3265	3	N	628	728	1			399
							38	5	691	9							
*12	4929	X	4224	-0-	-705 B	-0-	328	1	3172	3	N	597	364	1			632
							67	5	657	9							

TOTAL GAS PROD: 56,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,838

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6324	X	5396	-0-	-928 B	-0-	129	1	4649	3	N	562	734	1			357
							618	9									
*02	5712	X	4840	-0-	-872 B	-0-	23	1	4011	3	N	504	570	1			291
							252	5	554	9							
*03	5859	X	5278	-0-	-581 B	-0-	2	1	4358	3	N	579	560	1			310
							281	5	637	9							
*04	5670	X	4987	-0-	-683 B	-0-	4412	3	575	9	N	523	557	1			276
*05	5549	X	2248	-0-	-3301 B	-0-	1845	3	164	5	N	217	183	1			310
							239	9									
*06	5220	X	4869	-0-	-351 B	-0-	3937	3	383	5	N	499	366	1			443
							549	9									
*07	5363	X	4646	-0-	-717 B	-0-	3855	3	221	5	N	518	352	1			609
							570	9									
*08	5270	X	935	-0-	-4335 B	-0-	3	1	802	3	N	118	357	1			370
							130	9									
*09	6292	X	6292	-0-	-0- B	-0-	21	1	5473	3	N	722	696	1			396
							4	5	794	9							
*10	5022	X	4539	-0-	-483 B	-0-	3832	3	115	5	N	538	359	1			575
							592	9									
*11	4860	X	4165	-0-	-695 B	-0-	3589	3	41	5	N	486	722	1			339
							535	9									
*12	6324	X	4212	-0-	-2112 B	-0-	3576	3	76	5	N	509	177	1			671
							560	9									

TOTAL GAS PROD: 52,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,775

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 #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	8122	X	6684	-0-	-1438	B	-0-	5511	3	1173	9	N	1066	768	1	497
*02	6776	X	5914	-0-	-862	B	-0-	2	1	4566	3	N	963	1110	1	350
								287	5	1059	9					
*03	7316	X	6804	-0-	-512	B	-0-	2	1	5318	3	N	1037	1129	1	258
								343	5	1141	9					
*04	6780	X	6648	-0-	-132	B	-0-	5606	3	1042	9	N	947	910	1	295
*05	6851	X	6686	-0-	-165	B	-0-	5178	3	460	5	N	953	908	1	340
								1048	9							
*06	6570	X	6282	-0-	-288	B	-0-	4820	3	469	5	N	903	907	1	336
								993	9							
*07	6882	X	6328	-0-	-554	B	-0-	5165	3	296	5	N	788	704	1	420
								867	9							
*08	6882	X	6383	-0-	-499	B	-0-	7	1	5424	3	N	865	906	1	379
								952	9							
*09	6660	X	6288	-0-	-372	B	-0-	12	1	5089	3	N	1075	723	1	731
								4	5	1183	9					
*10	6696	X	6073	-0-	-623	B	-0-	18	1	4910	3	N	906	1270	1	367
								148	5	997	9					
*11	6270	X	5663	-0-	-607	B	-0-	4661	3	54	5	N	862	727	1	502
								948	9							
*12	6510	X	5696	-0-	-814	B	-0-	4612	3	98	5	N	896	737	1	661
								986	9							

TOTAL GAS PROD: 75,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,261

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188						N	-0-			129
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188						N	-0-			129
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188						N	-0-			129
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188						N	-0-			129
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188						N	-0-			129
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188						N	-0-			129
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188						N	-0-			129
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188						N	-0-			129
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188						N	-0-			129
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188						N	-0-			129
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188						N	-0-			129
*12	14B2 EXT	2824	-0-	2824	B	-221364		3	1	2448	3	N	292			421
								52	5	321	9					

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7024	-0-	-5221 B	-0-	316	1	5309	3	N	1272	1307	1			171
							1399	9									
*02	10612	X	3880	-0-	-6732 B	-0-	246	1	2616	3	N	776	768	1			179
							164	5	854	9							
*03	10633	X	3359	-0-	-7274 B	-0-	264	1	2211	3	N	674	299	0	388	1	166
							143	5	741	9							
*04	9180	X	6892	-0-	-2288 B	-0-	243	1	5205	3	N	1313	1313	0			166
							1444	9									
*05	7662	X	7662	-0-	-0- B	-0-	292	1	5446	3	N	1314	905	0	550	1	25
							479	5	1445	9							
*06	7306	X	7306	-0-	-0- B	-0-	299	1	5201	3	N	1191	1192	0			24
							496	5	1310	9							
*07	7223	X	6815	-0-	-408 B	-0-	344	1	4972	3	N	1105	457	0	559	1	113
							283	5	1216	9							
*08	8060	X	7323	-0-	-737 B	-0-	461	1	5664	3	N	1089	1100	1			102
							1198	9									
*09	7800	X	6912	-0-	-888 B	-0-	372	1	5406	3	N	1027	908	1			221
							4	5	1130	9							
*10	8060	X	5449	-0-	-2611 B	-0-	407	1	3958	3	N	877	918	1			180
							119	5	965	9							
*11	7680	X	5882	-0-	-1798 B	-0-	359	1	4512	3	N	872	932	1			120
							52	5	959	9							
*12	7316	X	5152	-0-	-2164 B	-0-	306	1	3864	3	N	818	742	1			196
							82	5	900	9							

TOTAL GAS PROD: 73,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,328

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. GAS LIFT (I)(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	3341	-0-	-3014 B	-0-	2908	3	433	9	N	394	573	1			240
*02	5740	X	1619	-0-	-4121 B	-0-	1	1	1345	3	N	172	191	1			221
							84	5	189	9							
*03	6355	X	5133	-0-	-1222 B	-0-	3977	3	256	5	N	818	694	1			345
							900	9									
*04	5970	X	2820	-0-	-3150 B	-0-	2399	3	421	9	N	383	382	1			346
*05	5549	X	4200	-0-	-1349 B	-0-	3121	3	277	5	N	729	359	1			716
							802	9									
*06	9782	X	9782	-0-	-0- B	-0-	7181	3	695	5	N	1733	308	0	1792	1	349
							1906	9									
*07	5146	X	2313	-0-	-2833 B	-0-	1838	3	104	5	N	337	317	0	186	1	183
							371	9									
*08	5146	X	1520	-0-	-3626 B	-0-	1	1	1288	3	N	210					393
							231	9									
*09	7230	X	1414	-0-	-5816 B	-0-	1200	3	1	5	N	194	354	1			233
							213	9									
*10	7471	X	1673	-0-	-5798 B	-0-	186	1	1227	3	N	203	187	1			249
							37	5	223	9							
*11	7230	X	1514	-0-	-5716 B	-0-	218	1	1071	3	N	194					443
							12	5	213	9							
*12	2325	X	1213	-0-	-1112 B	-0-	316	1	660	3	N	203	177	1			469
							14	5	223	9							

TOTAL GAS PROD: 36,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,570

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 #: 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	13764	X	10891	-0-	-2873 B	-0-	434	1	8310	3	N	1952	1855	1			221
							2147	9									
*02	12432	X	10367	-0-	-2065 B	-0-	464	1	7535	3	N	1723	1348	0	552	1	44
							473	5	1895	9							
*03	13361	X	10555	-0-	-2806 B	-0-	557	1	7470	3	N	1860	1861	0			43
							482	5	2046	9							
*04	11430	X	10045	-0-	-1385 B	-0-	555	1	7610	3	N	1709	1707	0			45
							1880	9									
*05	11470	X	10068	-0-	-1402 B	-0-	557	1	7054	3	N	1668	1668	0			45
							622	5	1835	9							
*06	11100	X	9639	-0-	-1461 B	-0-	510	1	6750	3	N	1572	1573	0			44
							650	5	1729	9							
*07	11470	X	9392	-0-	-2078 B	-0-	689	1	6683	3	N	1491	1492	0			43
							380	5	1640	9							
*08	10540	X	9279	-0-	-1261 B	-0-	432	1	7256	3	N	1446	1447	0			42
							1591	9									
*09	10050	X	8760	-0-	-1290 B	-0-	407	1	6853	3	N	1359	1359	0			42
							5	5	1495	9							
*10	10075	X	8864	-0-	-1211 B	-0-	517	1	6713	3	N	1302	187	0	925	1	232
							202	5	1432	9							
*11	9630	X	7408	-0-	-2222 B	-0-	562	1	5486	3	N	1179	1100	1			311
							63	5	1297	9							
*12	9393	X	7991	-0-	-1402 B	-0-	580	1	5826	3	N	1328	543	0	880	1	216
							124	5	1461	9							

TOTAL GAS PROD: 113,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,589

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	16027	X	14090	-0-	-1937 B	-0-	11606	3	2484	9	N	2258	2055	1			313
*02	14364	X	12421	-0-	-1943 B	-0-	9627	3	604	5	N	1991	1087	0	1101	1	116
							2190	9									
*03	15903	X	14838	-0-	-1065 B	-0-	11808	3	761	5	N	2063	2058	0			121
							2269	9									
*04	15390	X	13800	-0-	-1590 B	-0-	11454	3	2346	9	N	2133	2133	0			121
*05	14880	X	13707	-0-	-1173 B	-0-	10482	3	923	5	N	2093	2094	0			120
							2302	9									
*06	14370	X	13555	-0-	-815 B	-0-	11111	3	1073	5	N	1246	1244	0			122
							1371	9									
*07	16344	X	16344	-0-	-0- B	-0-	13866	3	791	5	N	1534	1333	0	186	1	137
							1687	9									
*08	15174	X	15174	-0-	-0- B	-0-	13539	3	1635	9	N	1486	1481	0			142
*09	13800	X	8531	-0-	-5269 B	-0-	7320	3	5	5	N	1096	1092	0			146
							1206	9									
*10	16337	X	8382	-0-	-7955 B	-0-	8138	3	244	5	N	-0-					146
*11	15810	X	1853	-0-	-13957 B	-0-	1812	3	21	5	N	18					164
							20	9									
*12	16337	X	-0-	-0-	-16337 B	-0-					N	3					167

TOTAL GAS PROD: 132,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,921

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 #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8649	X	6977	-0-	-1672 B	-0-	132	1	5606	3	N	1126	1111	1			189
							1239	9									
*02	7812	X	6758	-0-	-1054 B	-0-	158	1	5059	3	N	1113	877	0	359	1	66
							317	5	1224	9							
*03	8246	X	7886	-0-	-360 B	-0-	201	1	5917	3	N	1260	1261	0			65
							382	5	1386	9							
*04	8554	X	8554	-0-	-0- B	-0-	276	1	6962	3	N	1196	1197	0			64
							1316	9									
*05	8315	X	8315	-0-	-0- B	-0-	296	1	6203	3	N	1154	1155	0			63
							547	5	1269	9							
*06	7620	X	7417	-0-	-203 B	-0-	263	1	5519	3	N	1003	1005	0			61
							532	5	1103	9							
*07	8835	X	7355	-0-	-1480 B	-0-	237	1	5722	3	N	973	948	0			86
							326	5	1070	9							
*08	8835	X	7698	-0-	-1137 B	-0-	200	1	6422	3	N	978	830	0	180	1	54
							1076	9									
*09	8550	X	6792	-0-	-1758 B	-0-	166	1	5717	3	N	823	824	0			53
							4	5	905	9							
*10	9637	X	9637	-0-	-0- B	-0-	247	1	7797	3	N	1236	1238	0			51
							233	5	1360	9							
*11	11639	X	11639	-0-	-0- B	-0-	240	1	9413	3	N	1707	1224	0	370	1	164
							108	5	1878	9							
*12	12206	X	12206	-0-	-0- B	-0-	267	1	9614	3	N	1929	1932	0			161
							203	5	2122	9							

TOTAL GAS PROD: 101,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,498

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. GAS LIFT (I)(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	8617	-0-	-2140 B	-0-	82	1	6985	3	N	1409	1525	1			107
							1550	9									
*02	9548	X	6187	-0-	-3361 B	-0-	86	1	4624	3	N	1079	926	1			260
							290	5	1187	9							
*03	10292	X	9380	-0-	-912 B	-0-	381	1	6854	3	N	1548	1380	0	373	1	55
							442	5	1703	9							
*04	9270	X	3915	-0-	-5355 B	-0-	188	1	3008	3	N	654	428	0			281
							719	9									
*05	18384	X	18384	-0-	-0- B	-0-	128	1	13469	3	N	3283	3278	0	178	1	108
							1176	5	3611	9							
*06	36353	X	36353	-0-	-0- B	-0-	224	1	25902	3	N	7032	7035	0			105
							2492	5	7735	9							
*07	9393	X	5352	-0-	-4041 B	-0-	267	1	3716	3	N	1053	1054	0			104
							211	5	1158	9							
*08	10757	X	1404	-0-	-9353 B	-0-	285	1	656	3	N	421	424	0			101
							463	9									
*09	10410	X	597	-0-	-9813 B	-0-	293	1	77	3	N	206	207	0			100
							227	9									
*10	10757	X	455	-0-	-10302 B	-0-	339	1	3	3	N	103	104	0			99
							113	9									
*11	10410	X	569	-0-	-9841 B	-0-	316	1	123	3	N	117	48	0			168
							1	5	129	9							
*12	5363	X	1084	-0-	-4279 B	-0-	325	1	561	3	N	169	179	1			158
							12	5	186	9							

TOTAL GAS PROD: 92,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,074

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 #: 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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11315	X	414	-0-	-10901	B	-0-	382	1	32	9	N	29					156
*02	9800	X	1535	-0-	-8265	B	-0-	343	1	846	3	N	266	185	1			237
								53	5	293	9							
*03	24568	X	24568	-0-	-0-	B	-0-	434	1	18398	3	N	4135	3526	0	749	1	97
								1187	5	4549	9							
*04	33342	X	33342	-0-	-0-	B	-0-	388	1	26982	3	N	5429	5433	0			93
								5972	9									
*05	21152	X	21152	-0-	-0-	B	-0-	351	1	15587	3	N	3524	3527	0			90
								1338	5	3876	9							
*06	14700	X	13950	-0-	-750	B	-0-	445	1	9644	3	N	2706	2711	0			85
								884	5	2977	9							
*07	15190	X	12459	-0-	-2731	B	-0-	513	1	8797	3	N	2428	2430	0			83
								478	5	2671	9							
*08	17533	X	17533	-0-	-0-	B	-0-	479	1	14595	3	N	2235	2239	0			79
								2459	9									
*09	17837	X	17837	-0-	-0-	B	-0-	459	1	14981	3	N	2169	2172	0			76
								11	5	2386	9							
*10	15190	X	4622	-0-	-10568	B	-0-	397	1	3474	3	N	591	594	0			73
								101	5	650	9							
*11	17697	X	17697	-0-	-0-	B	-0-	586	1	14565	3	N	2166	2167	0			72
								163	5	2383	9							
*12	16748	X	16748	-0-	-0-	B	-0-	955	1	13126	3	N	2173	634	0	1267	1	344
								277	5	2390	9							

TOTAL GAS PROD: 181,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,851

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

*01	62	X	-0-	-0-	-62	B	-52481					N	-0-					35
*02	140	X	-0-	-0-	-140	B	-52481					N	-0-	28	1			7
*03	155	X	-0-	-0-	-155	B	-52481					N	-0-					7
*04	150	X	-0-	-0-	-150	B	-52481					N	-0-					7
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-52481					N	-0-					7
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-52481					N	-0-					7
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-52481					N	-0-					7
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-52481					N	-0-					7
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-52481					N	-0-					7
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-52481					N	-0-					7
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-52481					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-52481					N	-0-					7

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

FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	46	1			5
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	5281	-0-		-3864	B	-0-	436	1	4412	3	N	394	384	1		425
									433	9								
*02	8260	X	6964	-0-		-1296	B	-0-	443	1	5568	3	N	549	730	1		244
									349	5	604	9						
*03	8277	X	6777	-0-		-1500	B	-0-	549	1	5218	3	N	613	572	1		285
									336	5	674	9						
*04	7260	X	6420	-0-		-840	B	-0-	374	1	5475	3	N	519	378	1		426
									571	9								
*05	7719	X	6495	-0-		-1224	B	-0-	405	1	5065	3	N	523	568	1		381
									450	5	575	9						
*06	7470	X	6105	-0-		-1365	B	-0-	363	1	4772	3	N	460	360	1		481
									464	5	506	9						
*07	7719	X	4615	-0-		-3104	B	-0-	11	1	4002	3	N	339	357	1		463
									229	5	373	9						
*08	6789	X	5635	-0-		-1154	B	-0-	175	1	4987	3	N	430	552	1		341
									473	9								
*09	6420	X	5733	-0-		-687	B	-0-	68	1	5143	3	N	471	542	1		270
									4	5	518	9						
*10	6679	X	6679	-0-		-0-	B	-0-	370	1	5532	3	N	555	359	1		466
									166	5	611	9						
*11	6120	X	5450	-0-		-670	B	-0-	478	1	4395	3	N	478	365	1		579
									51	5	526	9						
*12	6184	X	6184	-0-		-0-	B	-0-	499	1	5027	3	N	501	730	1		350
									107	5	551	9						

TOTAL GAS PROD: 72,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,832

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	10354	X	9092	-0-		-1262	B	-0-	242	1	6947	3	N	1730	1738	1		492
									1903	9								
*02	9352	X	7866	-0-		-1486	B	-0-	224	1	5622	3	N	1515	1293	1		714
									353	5	1667	9						
*03	10354	X	8739	-0-		-1615	B	-0-	200	1	6278	3	N	1687	2072	1		329
									405	5	1856	9						
*04	9600	X	8463	-0-		-1137	B	-0-	165	1	6520	3	N	1616	1658	1		287
									1778	9								
*05	9486	X	8570	-0-		-916	B	-0-	220	1	6130	3	N	1524	1481	1		330
									544	5	1676	9						
*06	8790	X	8230	-0-		-560	B	-0-	52	1	5924	3	N	1525	1432	1		423
									576	5	1678	9						
*07	8742	X	8415	-0-		-327	B	-0-	210	1	6292	3	N	1412	1420	1		415
									360	5	1553	9						
*08	10416	X	10416	-0-		-0-	B	-0-	248	1	8317	3	N	1683	1792	1		306
									1851	9								
*09	9165	X	9165	-0-		-0-	B	-0-	281	1	7178	3	N	1546	1435	1		417
									5	5	1701	9						
*10	9245	X	9245	-0-		-0-	B	-0-	404	1	6984	3	N	1497	1467	1		447
									210	5	1647	9						
*11	10080	X	8749	-0-		-1331	B	-0-	365	1	6847	3	N	1325	1455	1		317
									79	5	1458	9						
*12	10416	X	7371	-0-		-3045	B	-0-	367	1	5273	3	N	1472	1102	1		687
									112	5	1619	9						

TOTAL GAS PROD: 104,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,532

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6931	-0-	-1811 B	-0-	6269	3	662	9	N	602	364	1			477
*02	7392	X	6353	-0-	-1039 B	-0-	5398	3	339	5	N	560	578	1			459
							616	9									
*03	7874	X	7060	-0-	-814 B	-0-	5931	3	382	5	N	679	760	1			378
							747	9									
*04	7050	X	6930	-0-	-120 B	-0-	6280	3	650	9	N	591	566	1			403
*05	7285	X	6941	-0-	-344 B	-0-	5786	3	514	5	N	583	568	1			418
							641	9									
*06	6840	X	3598	-0-	-3242 B	-0-	21	1	2999	3	N	260	348	1			330
							292	5	286	9							
*07	7068	X	117	-0-	-6951 B	-0-	117	1			N	-0-					330
*08	7298	X	7298	-0-	-0- B	-0-	22	1	6659	3	N	561	542	1			349
							617	9									
*09	6720	X	4430	-0-	-2290 B	-0-	80	1	3917	3	N	391	340	1			400
							3	5	430	9							
*10	7605	X	7605	-0-	-0- B	-0-	48	1	6622	3	N	669	744	1			325
							199	5	736	9							
*11	7050	X	6251	-0-	-799 B	-0-	5545	3	64	5	N	584	368	1			541
							642	9									
*12	7285	X	6031	-0-	-1254 B	-0-	5317	3	113	5	N	546	735	1			352
							601	9									

TOTAL GAS PROD: 69,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,026

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	27374	X	27374	-0-	-0- B	-0-	314	1	22349	3	N	4283	4476	1			206
							4711	9									
*02	19610	X	19610	-0-	-0- B	-0-	282	1	14846	3	N	3227	138	0	3175	1	120
							932	5	3550	9							
*03	21783	X	21783	-0-	-0- B	-0-	318	1	16468	3	N	3577	3264	0			433
							1062	5	3935	9							
*04	22756	X	22756	-0-	-0- B	-0-	394	1	18234	3	N	3753	1563	0	2562	1	61
							4128	9									
*05	22559	X	22559	-0-	-0- B	-0-	350	1	17011	3	N	3362	1803	0	1351	1	269
							1500	5	3698	9							
*06	23112	X	23112	-0-	-0- B	-0-	383	1	17490	3	N	3216	3349	1			136
							1701	5	3538	9							
*07	23417	X	23417	-0-	-0- B	-0-	386	1	18550	3	N	3107	3102	1			141
							1063	5	3418	9							
*08	24505	X	24505	-0-	-0- B	-0-	365	1	20722	3	N	3107	2885	1			363
							3418	9									
*09	25411	X	25411	-0-	-0- B	-0-	358	1	21840	3	N	2906	3092	1			177
							16	5	3197	9							
*10	22856	X	22856	-0-	-0- B	-0-	361	1	18633	3	N	3002	2953	1			226
							560	5	3302	9							
*11	23833	X	23833	-0-	-0- B	-0-	445	1	20110	3	N	2769	2807	1			188
							232	5	3046	9							
*12	25964	X	25964	-0-	-0- B	-0-	492	1	21887	3	N	2836	2771	1			253
							465	5	3120	9							

TOTAL GAS PROD: 283,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,145

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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9548	X	5609	-0-		-3939	B	-0-	38	1	4485	3	N	987	1125	1		363
									1086	9								
*02	7812	X	5201	-0-		-2611	B	-0-	19	1	3911	3	N	933	933	1		363
									245	5	1026	9						
*03	7316	X	6513	-0-		-803	B	-0-	15	1	4946	3	N	1121	1130	1		354
									319	5	1233	9						
*04	7080	X	6361	-0-		-719	B	-0-	95	1	5127	3	N	1035	924	1		465
									1139	9								
*05	7316	X	6321	-0-		-995	B	-0-	250	1	4569	3	N	996	1110	1		351
									406	5	1096	9						
*06	6300	X	1124	-0-		-5176	B	-0-	57	1	810	3	N	162	178	1		335
									79	5	178	9						
*07	7659	X	7659	-0-		-0-	B	-0-	58	1	6046	3	N	1099	1062	1		372
									346	5	1209	9						
*08	6577	X	6577	-0-		-0-	B	-0-	13	1	5509	3	N	959	897	1		434
									1055	9								
*09	6360	X	6116	-0-		-244	B	-0-	40	1	5084	3	N	898	862	1		470
									4	5	988	9						
*10	7657	X	5996	-0-		-1661	B	-0-	45	1	4818	3	N	898	925	1		443
									145	5	988	9						
*11	7410	X	5301	-0-		-2109	B	-0-	30	1	4312	3	N	826	737	1		532
									50	5	909	9						
*12	7657	X	5651	-0-		-2006	B	-0-	25	1	4706	3	N	745	551	1		726
									100	5	820	9						

TOTAL GAS PROD: 68,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,659

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9114	X	7484	-0-		-1630	B	-0-	277	1	6041	3	N	1060	1310	1		259
									1166	9								
*02	8232	X	7439	-0-		-793	B	-0-	235	1	5779	3	N	965	752	1		472
									363	5	1062	9						
*03	8251	X	8251	-0-		-0-	B	-0-	193	1	6277	3	N	1251	1330	1		393
									405	5	1376	9						
*04	8524	X	8524	-0-		-0-	B	-0-	42	1	6984	3	N	1362	1295	1		460
									1498	9								
*05	9146	X	9146	-0-		-0-	B	-0-	1	1	6912	3	N	1472	1454	1		478
									614	5	1619	9						
*06	7980	X	4297	-0-		-3683	B	-0-	29	1	3361	3	N	527	721	1		284
									327	5	580	9						
*07	8804	X	8788	-0-		-16	B	-0-	204	1	7005	3	N	1071	1060	1		295
									401	5	1178	9						
*08	9114	X	6874	-0-		-2240	B	-0-	321	1	5524	3	N	935	720	1		510
									1029	9								
*09	8820	X	5975	-0-		-2845	B	-0-	237	1	4829	3	N	823	720	1		613
									4	5	905	9						
*10	9114	X	5791	-0-		-3323	B	-0-	327	1	4400	3	N	847	917	1		543
									132	5	932	9						
*11	8520	X	6044	-0-		-2476	B	-0-	372	1	4719	3	N	817	747	1		613
									54	5	899	9						
*12	8773	X	6499	-0-		-2274	B	-0-	399	1	5006	3	N	898	737	1		774
									106	5	988	9						

TOTAL GAS PROD: 85,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,028

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6928	-0-	-4945 B	-0-	231	1	5829	3	N	789	547	1			297
							868	9									
*02	10248	X	9729	-0-	-519 B	-0-	661	1	7372	3	N	1121	1093	1			325
							463	5	1233	9							
*03	15102	X	15102	-0-	-0- B	-0-	593	1	12041	3	N	1537	1237	0	564	1	61
							777	5	1691	9							
*04	11692	X	11692	-0-	-0- B	-0-	308	1	10112	3	N	1156	1157	0			60
							1272	9									
*05	11024	X	11024	-0-	-0- B	-0-	77	1	8965	3	N	1084	1086	0			58
							790	5	1192	9							
*06	14610	X	9799	-0-	-4811 B	-0-	7968	3	767	5	N	967	968	0			57
							1064	9									
*07	15097	X	8704	-0-	-6393 B	-0-	7234	3	413	5	N	961	954	0			64
							1057	9									
*08	15097	X	9877	-0-	-5220 B	-0-	8708	3	1169	9	N	1063	1065	0			62
*09	11700	X	9359	-0-	-2341 B	-0-	8252	3	6	5	N	1001	1003	0			60
							1101	9									
*10	11036	X	9225	-0-	-1811 B	-0-	14	1	7864	3	N	1011	1013	0			58
							235	5	1112	9							
*11	9810	X	8102	-0-	-1708 B	-0-	6948	3	80	5	N	976	976	0			58
							1074	9									
*12	9889	X	5223	-0-	-4666 B	-0-	4476	3	95	5	N	593	593	0			58
							652	9									

TOTAL GAS PROD: 114,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,259

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14787	X	9176	-0-	-5611 B	-0-	355	1	6981	3	N	1673	1688	1			502
							1840	9									
*02	13356	X	11082	-0-	-2274 B	-0-	350	1	8385	3	N	1655	1671	1			486
							526	5	1821	9							
*03	15092	X	15092	-0-	-0- B	-0-	343	1	11465	3	N	2314	2442	1			358
							739	5	2545	9							
*04	15040	X	15040	-0-	-0- B	-0-	343	1	11970	3	N	2479	2454	1			383
							2727	9									
*05	15699	X	15699	-0-	-0- B	-0-	289	1	11554	3	N	2573	2584	1			372
							1026	5	2830	9							
*06	14848	X	14848	-0-	-0- B	-0-	164	1	10971	3	N	2405	2359	1			418
							1067	5	2646	9							
*07	14787	X	13815	-0-	-972 B	-0-	332	1	10237	3	N	2418	2161	1			675
							586	5	2660	9							
*08	14787	X	10377	-0-	-4410 B	-0-	338	1	8038	3	N	1819	1988	1			506
							2001	9									
*09	14310	X	9430	-0-	-4880 B	-0-	266	1	7436	3	N	1566	1606	1			466
							5	5	1723	9							
*10	14787	X	11439	-0-	-3348 B	-0-	275	1	8940	3	N	1777	1641	1			602
							269	5	1955	9							
*11	14310	X	11126	-0-	-3184 B	-0-	352	1	8706	3	N	1789	1836	1			555
							100	5	1968	9							
*12	13826	X	11010	-0-	-2816 B	-0-	499	1	8373	3	N	1782	1644	1			693
							178	5	1960	9							

TOTAL GAS PROD: 148,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,250

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 #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 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	EOM BALANCE
*01	8339	X	5205	-0-	-3134 B	-0-	383	1	4057	3	N	695	764	1	416
							765	9							
*02	5376	X	2367	-0-	-3009 B	-0-	307	1	1482	3	N	441	554	1	303
							93	5	485	9					
*03	5673	X	279	-0-	-5394 B	-0-	268	1	11	9	N	10	152	1	161
*04	5040	X	231	-0-	-4809 B	-0-	231	1			N	-0-			161
*05	5208	X	149	-0-	-5059 B	-0-	149	1			N	-0-			161
*06	5040	X	24	-0-	-5016 B	-0-	5	1	17	3	N	-0-			161
							2	5							
*07	5353	X	5353	-0-	-0- B	-0-	286	1	3793	3	N	961	726	1	396
							217	5	1057	9					
*08	5370	X	5370	-0-	-0- B	-0-	583	1	3878	3	N	826	721	1	501
							909	9							
*09	5260	X	5260	-0-	-0- B	-0-	453	1	3981	3	N	748	728	1	521
							3	5	823	9					
*10	5423	X	5423	-0-	-0- B	-0-	281	1	4182	3	N	758	725	1	554
							126	5	834	9					
*11	5190	X	4806	-0-	-384 B	-0-	156	1	3812	3	N	722	737	1	539
							44	5	794	9					
*12	5425	X	4446	-0-	-979 B	-0-	431	1	3146	3	N	729	542	1	726
							67	5	802	9					

TOTAL GAS PROD: 38,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,890

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	EOM BALANCE
*01	9920	X	6986	-0-	-2934 B	-0-	5946	3	1040	9	N	945	906	1	418
*02	8876	X	2829	-0-	-6047 B	-0-	2242	3	141	5	N	405	549	1	274
							446	9							
*03	7533	X	-0-	-0-	-7533 B	-0-					N	1	188	1	87
*04	7200	X	-0-	-0-	-7200 B	-0-					N	-0-			87
*05	6975	X	-0-	-0-	-6975 B	-0-					N	-0-			87
*06	6750	X	2	-0-	-6748 B	-0-	2	1			N	-0-			87
*07	3131	X	290	-0-	-2841 B	-0-	264	3	15	5	N	10			97
							11	9							
*08	7917	X	7917	-0-	-0- B	-0-	6687	3	1230	9	N	1118	720	1	495
*09	6773	X	6773	-0-	-0- B	-0-	5916	3	4	5	N	775	718	1	552
							853	9							
*10	3436	X	3436	-0-	-0- B	-0-	2962	3	89	5	N	350	742	1	160
							385	9							
*11	7650	X	493	-0-	-7157 B	-0-	476	3	5	5	N	11			171
							12	9							
*12	7905	X	451	-0-	-7454 B	-0-	51	3	1	5	N	363			534
							399	9							

TOTAL GAS PROD: 29,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,978

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 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	21824	X	20820	-0-	-1004 B	-0-	133	1	16745	3	N	3584	279	0	3570	1	202
							3942	9									
*02	19740	X	18467	-0-	-1273 B	-0-	569	1	13446	3	N	3280	3258	0			224
							844	5	3608	9							
*03	21855	X	19529	-0-	-2326 B	-0-	565	1	14300	3	N	3402	3405	0	183	1	38
							922	5	3742	9							
*04	21379	X	21379	-0-	-0- B	-0-	465	1	17099	3	N	3468	3469	0			37
							3815	9									
*05	20615	X	19743	-0-	-872 B	-0-	453	1	14656	3	N	3049	3049	0			37
							1280	5	3354	9							
*06	20422	X	20422	-0-	-0- B	-0-	449	1	15227	3	N	2999	3000	0			36
							1447	5	3299	9							
*07	22103	X	20204	-0-	-1899 B	-0-	383	1	15728	3	N	2913	2913	0			36
							889	5	3204	9							
*08	22103	X	14746	-0-	-7357 B	-0-	433	1	12032	3	N	2074	2075	0			35
							2281	9									
*09	24848	X	24848	-0-	-0- B	-0-	388	1	20950	3	N	3177	3176	0			36
							15	5	3495	9							
*10	33279	X	33279	-0-	-0- B	-0-	400	1	28592	3	N	3121	2152	0	551	1	454
							854	5	3433	9							
*11	27265	X	27265	-0-	-0- B	-0-	405	1	23927	3	N	2415	2604	1			265
							276	5	2657	9							
*12	24118	X	24042	-0-	-76 B	-0-	641	1	20387	3	N	2346	2215	1			396
							433	5	2581	9							

TOTAL GAS PROD: 264,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,828

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	40145	X	29659	-0-	-10486 B	-0-	518	1	25148	3	N	3630	2832	0	1130	1	355
							3993	9									
*02	36260	X	25639	-0-	-10621 B	-0-	20795	3	1305	5	N	3217	3218	0			354
							3539	9									
*03	40145	X	27510	-0-	-12635 B	-0-	1	1	22229	3	N	3496	3516	0	185	1	149
							1434	5	3846	9							
*04	34920	X	24378	-0-	-10542 B	-0-	20951	3	3427	9	N	3115	3113	0			151
*05	32860	X	23586	-0-	-9274 B	-0-	18707	3	1653	5	N	2933	2936	0			148
							3226	9									
*06	28710	X	21333	-0-	-7377 B	-0-	16882	3	1633	5	N	2562	2428	0	133	1	149
							2818	9									
*07	28396	X	21232	-0-	-7164 B	-0-	17398	3	993	5	N	2583	2585	0			147
							2841	9									
*08	27497	X	20533	-0-	-6964 B	-0-	17711	3	2822	9	N	2565	2568	0			144
*09	24570	X	18653	-0-	-5917 B	-0-	16036	3	12	5	N	2368	2371	0			141
							2605	9									
*10	23591	X	18218	-0-	-5373 B	-0-	15182	3	455	5	N	2346	1547	0	374	1	566
							2581	9									
*11	21330	X	16041	-0-	-5289 B	-0-	13527	3	156	5	N	2144	2431	1			279
							2358	9									
*12	21235	X	16029	-0-	-5206 B	-0-	13298	3	283	5	N	2225	2039	1			465
							2448	9									

TOTAL GAS PROD: 262,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,184

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 #: 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	24645	X	11988	-0-	-12657 B	-0-	277	1	9797	3	N	1740	1976	1			244
							1914	9									
*02	22260	X	9549	-0-	-12711 B	-0-	258	1	7205	3	N	1485	1325	1			404
							452	5	1634	9							
*03	24645	X	9425	-0-	-15220 B	-0-	339	1	6849	3	N	1632	669	0	1129	1	238
							442	5	1795	9							
*04	12810	X	5621	-0-	-7189 B	-0-	368	1	4184	3	N	972	1083	0			127
							1069	9									
*05	11997	X	4345	-0-	-7652 B	-0-	355	1	2795	3	N	863	867	0			123
							246	5	949	9							
*06	11610	X	4732	-0-	-6878 B	-0-	332	1	3192	3	N	820	823	0			120
							306	5	902	9							
*07	10571	X	3392	-0-	-7179 B	-0-	241	1	2450	3	N	510	419	0			211
							140	5	561	9							
*08	9424	X	2370	-0-	-7054 B	-0-	268	1	1696	3	N	369	359	1			221
							406	9									
*09	5610	X	20	-0-	-5590 B	-0-	20	1			N	-0-					221
*10	11346	X	11346	-0-	-0- B	-0-	95	1	8851	3	N	1940	1801	1			360
							266	5	2134	9							
*11	21004	X	21004	-0-	-0- B	-0-	16522	3	191	5	N	3901	3881	1			380
							4291	9									
*12	25081	X	25081	-0-	-0- B	-0-	254	1	19567	3	N	4404	4392	1			392
							416	5	4844	9							

TOTAL GAS PROD: 108,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,636

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	38812	X	26945	-0-	-11867 B	-0-	24928	3	2017	9	N	1834	1925	1			476
*02	32200	X	22976	-0-	-9224 B	-0-	6	1	20062	3	N	1499	1515	1			460
							1259	5	1649	9							
*03	31155	X	25418	-0-	-5737 B	-0-	22064	3	1423	5	N	1755	1865	1			350
							1931	9									
*04	28890	X	2256	-0-	-26634 B	-0-	2100	3	156	9	N	142	369	1			123
*05	28334	X	18682	-0-	-9652 B	-0-	1	1	15452	3	N	1688	1260	1			551
							1372	5	1857	9							
*06	26070	X	21645	-0-	-4425 B	-0-	10	1	17763	3	N	1949	1797	1			703
							1728	5	2144	9							
*07	25451	X	23654	-0-	-1797 B	-0-	14	1	20427	3	N	1857	2143	1			417
							1170	5	2043	9							
*08	25420	X	19803	-0-	-5617 B	-0-	1	1	17977	3	N	1659	1453	1			623
							1825	9									
*09	21660	X	19145	-0-	-2515 B	-0-	5	1	17266	3	N	1692	1996	1			319
							13	5	1861	9							
*10	23653	X	18671	-0-	-4982 B	-0-	16268	3	489	5	N	1740	1476	1			583
							1914	9									
*11	22890	X	17561	-0-	-5329 B	-0-	6	1	15583	3	N	1629	1452	1			760
							180	5	1792	9							
*12	23653	X	17053	-0-	-6600 B	-0-	534	1	14484	3	N	1570	1429	1			901
							308	5	1727	9							

TOTAL GAS PROD: 233,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,014

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 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	10385	X	8910	-0-	-1475 B	-0-	253	1	7820	3	N	761	771	1			398
							837	9									
*02	9380	X	7918	-0-	-1462 B	-0-	236	1	6511	3	N	693	741	1			350
							409	5	762	9							
*03	9703	X	8667	-0-	-1036 B	-0-	453	1	6936	3	N	755	902	1			203
							447	5	831	9							
*04	9390	X	8729	-0-	-661 B	-0-	285	1	7674	3	N	700	573	1			330
							770	9									
*05	9176	X	8890	-0-	-286 B	-0-	338	1	7147	3	N	701	743	1			288
							634	5	771	9							
*06	8610	X	7912	-0-	-698 B	-0-	452	1	6206	3	N	591	537	1			342
							604	5	650	9							
*07	9021	X	7692	-0-	-1329 B	-0-	32	1	6544	3	N	674	367	1			649
							375	5	741	9							
*08	9021	X	7975	-0-	-1046 B	-0-	514	1	6836	3	N	568	891	1			326
							625	9									
*09	8730	X	2830	-0-	-5900 B	-0-	604	1	1995	3	N	209					535
							1	5	230	9							
*10	8897	X	7880	-0-	-1017 B	-0-	643	1	6340	3	N	643	725	1			453
							190	5	707	9							
*11	7920	X	7257	-0-	-663 B	-0-	646	1	5860	3	N	621	733	1			341
							68	5	683	9							
*12	7967	X	5367	-0-	-2600 B	-0-	155	1	4551	3	N	513	187	1			667
							97	5	564	9							

TOTAL GAS PROD: 90,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,429

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	54746	X	36225	-0-	-18521 B	-0-	1212	1	29333	3	N	5164	2482	0	3007	1	227
							5680	9									
*02	49448	X	29896	-0-	-19552 B	-0-	23548	3	1478	5	N	4427	4425	0			229
							4870	9									
*03	54746	X	30973	-0-	-23773 B	-0-	174	1	23894	3	N	4876	4872	0			233
							1541	5	5364	9							
*04	47250	X	28085	-0-	-19165 B	-0-	243	1	22882	3	N	4509	4504	0			238
							4960	9									
*05	41788	X	27241	-0-	-14547 B	-0-	322	1	20338	3	N	4354	3945	0	560	1	87
							1792	5	4789	9							
*06	35070	X	24730	-0-	-10340 B	-0-	60	1	18524	3	N	3965	3854	0			198
							1784	5	4362	9							
*07	33108	X	24675	-0-	-8433 B	-0-	7	1	19123	3	N	4051	4054	0			195
							1089	5	4456	9							
*08	30969	X	23189	-0-	-7780 B	-0-	585	1	18481	3	N	3748	3645	0	185	1	113
							4123	9									
*09	28080	X	21845	-0-	-6235 B	-0-	1391	1	16498	3	N	3585	3588	0			110
							12	5	3944	9							
*10	27249	X	21267	-0-	-5982 B	-0-	504	1	16372	3	N	3546	2337	0	928	1	391
							490	5	3901	9							
*11	24720	X	18359	-0-	-6361 B	-0-	354	1	14627	3	N	2917	2756	1			552
							169	5	3209	9							
*12	24676	X	20869	-0-	-3807 B	-0-	609	1	16115	3	N	3456	3509	1			499
							343	5	3802	9							

TOTAL GAS PROD: 307,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,598

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 #: 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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	33506	X	33506	-0-	-0-	B	-0-	1426	1	27105	3	N	4523	3513	0	1294	1	164
								4975	9									
*02	27166	X	27166	-0-	-0-	B	-0-	1626	1	20072	3	N	3825	3826	0			163
								1260	5	4208	9							
*03	36487	X	27294	-0-	-9193	B	-0-	1447	1	20076	3	N	4069	4003	0			229
								1295	5	4476	9							
*04	35310	X	23638	-0-	-11672	B	-0-	1093	1	18617	3	N	3571	3289	0	358	1	153
								3928	9									
*05	36487	X	23172	-0-	-13315	B	-0-	990	1	16828	3	N	3526	3465	0	168	1	46
								1475	5	3879	9							
*06	32430	X	21155	-0-	-11275	B	-0-	1238	1	14947	3	N	3206	2836	0	372	1	44
								1443	5	3527	9							
*07	30070	X	20805	-0-	-9265	B	-0-	1082	1	15238	3	N	3288	3289	0			43
								868	5	3617	9							
*08	27280	X	21158	-0-	-6122	B	-0-	801	1	16181	3	N	3796	3796	0			43
								4176	9									
*09	23640	X	19121	-0-	-4519	B	-0-	530	1	14793	3	N	3443	3444	0			42
								11	5	3787	9							
*10	23157	X	18909	-0-	-4248	B	-0-	1085	1	14074	3	N	3026	2023	0	741	1	304
								421	5	3329	9							
*11	21150	X	18271	-0-	-2879	B	-0-	1692	1	13499	3	N	2658	2551	1			411
								156	5	2924	9							
*12	21173	X	17912	-0-	-3261	B	-0-	2718	1	11670	3	N	2978	2713	1			676
								248	5	3276	9							

TOTAL GAS PROD: 272,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,909

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11656	X	10135	-0-	-1521	B	-0-	8536	3	1599	9	N	1454	1697	1			459
*02	10528	X	8515	-0-	-2013	B	-0-	6547	3	411	5	N	1415	122	0	1110	1	642
								1557	9									
*03	10746	X	10746	-0-	-0-	B	-0-	8390	3	541	5	N	1650	1632	0	191	1	469
								1815	9									
*04	10119	X	10119	-0-	-0-	B	-0-	8498	3	1621	9	N	1474	1475	0			468
*05	10137	X	9349	-0-	-788	B	-0-	7229	3	637	5	N	1348	1354	0			462
								1483	9									
*06	10380	X	8527	-0-	-1853	B	-0-	6526	3	628	5	N	1248	1256	0	368	1	86
								1373	9									
*07	10726	X	8507	-0-	-2219	B	-0-	15	1	6694	3	N	1288	1290	0			84
								381	5	1417	9							
*08	10757	X	7954	-0-	-2803	B	-0-	18	1	6616	3	N	1200	1201	0			83
								1320	9									
*09	11724	X	11724	-0-	-0-	B	-0-	2	1	10014	3	N	1546	1548	0			81
								7	5	1701	9							
*10	12375	X	12375	-0-	-0-	B	-0-	10639	3	319	5	N	1288	1013	0	186	1	170
								1417	9									
*11	14113	X	14113	-0-	-0-	B	-0-	12616	3	145	5	N	1229	1229	0			170
								1352	9									
*12	12121	X	10004	-0-	-2117	B	-0-	13	1	8577	3	N	1121	1123	0			168
								181	5	1233	9							

TOTAL GAS PROD: 122,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,261

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 #: 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	14539	X	14330	-0-	-209 B	-0-	1278	1	10820	3	N	2029	2230	1			273
							2232	9									
*02	12852	X	12567	-0-	-285 B	-0-	1039	1	8487	3	N	2280	170	0	1845	1	538
							533	5	2508	9							
*03	13516	X	12633	-0-	-883 B	-0-	918	1	8714	3	N	2217	2206	0	182	1	367
							562	5	2439	9							
*04	13980	X	12366	-0-	-1614 B	-0-	697	1	9411	3	N	2053	2056	0			364
							2258	9									
*05	14446	X	11855	-0-	-2591 B	-0-	677	1	8324	3	N	1932	1894	0			402
							729	5	2125	9							
*06	13980	X	11517	-0-	-2463 B	-0-	666	1	8109	3	N	1789	1739	0	184	1	268
							774	5	1968	9							
*07	13919	X	10705	-0-	-3214 B	-0-	741	1	7641	3	N	1719	1723	0			264
							432	5	1891	9							
*08	12772	X	10299	-0-	-2473 B	-0-	723	1	7733	3	N	1675	1680	0			259
							1843	9									
*09	12360	X	8669	-0-	-3691 B	-0-	718	1	6343	3	N	1457	1462	0			254
							5	5	1603	9							
*10	11904	X	9580	-0-	-2324 B	-0-	843	1	6762	3	N	1613	1103	0	369	1	395
							201	5	1774	9							
*11	11520	X	10808	-0-	-712 B	-0-	984	1	7828	3	N	1734	1734	0			395
							89	5	1907	9							
*12	11993	X	11993	-0-	-0- B	-0-	1195	1	8656	3	N	1782	1788	0	175	1	214
							182	5	1960	9							

TOTAL GAS PROD: 137,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,280

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	63643	X	53151	-0-	-10492 B	-0-	2	1	44321	3	N	8025	5807	0	2793	1	177
							8828	9									
*02	57484	X	43173	-0-	-14311 B	-0-	33682	3	2114	5	N	6706	6706	0			177
							7377	9									
*03	63643	X	45081	-0-	-18562 B	-0-	34692	3	2237	5	N	7411	7347	0			241
							8152	9									
*04	55650	X	40440	-0-	-15210 B	-0-	33024	3	7416	9	N	6742	6733	0			250
*05	57505	X	39861	-0-	-17644 B	-0-	29913	3	2635	5	N	6648	6656	0	174	1	68
							7313	9									
*06	51450	X	37160	-0-	-14290 B	-0-	27469	3	2652	5	N	6399	6398	0			69
							7039	9									
*07	47802	X	35829	-0-	-11973 B	-0-	27360	3	1560	5	N	6281	6265	0			85
							6909	9									
*08	45074	X	34403	-0-	-10671 B	-0-	27781	3	6622	9	N	6020	6020	0			85
*09	40440	X	32722	-0-	-7718 B	-0-	26485	3	19	5	N	5653	5247	0	177	1	314
							6218	9									
*10	39866	X	32631	-0-	-7235 B	-0-	25498	3	764	5	N	5790	3833	0	1677	1	594
							6369	9									
*11	37170	X	30698	-0-	-6472 B	-0-	24440	3	282	5	N	5433	5103	1			924
							5976	9									
*12	35836	X	27443	-0-	-8393 B	-0-	21543	3	458	5	N	4947	5348	1			523
							5442	9									

TOTAL GAS PROD: 452,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,055

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 #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281

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	79205	X	37230	-0-		-41975	B	-0-		1239	1	31210	3	N	4346	3368	0	1274	1	88
										4781	9									
*02	71540	X	31397	-0-		-40143	B	-0-		989	1	24639	3	N	3839	3834	0			93
										1546	5	4223	9							
*03	75578	X	32003	-0-		-43575	B	-0-		804	1	25216	3	N	3961	2784	0	1076	1	194
										1626	5	4357	9							
*04	58170	X	28952	-0-		-29218	B	-0-		788	1	24186	3	N	3616	1892	0	1677	1	241
										3978	9									
*05	46593	X	27956	-0-		-18637	B	-0-		888	1	21230	3	N	3602	3613	0	182	1	48
										1876	5	3962	9							
*06	36030	X	25677	-0-		-10353	B	-0-		726	1	19504	3	N	3240	3235	0			53
										1883	5	3564	9							
*07	34751	X	25272	-0-		-9479	B	-0-		488	1	20080	3	N	3235	3236	0			52
										1145	5	3559	9							
*08	31992	X	24328	-0-		-7664	B	-0-		501	1	20448	3	N	3072	3073	0			51
										3379	9									
*09	28950	X	22172	-0-		-6778	B	-0-		572	1	18460	3	N	2843	2846	0			48
										13	5	3127	9							
*10	27962	X	21637	-0-		-6325	B	-0-		632	1	17409	3	N	2795	1844	0	753	1	246
										521	5	3075	9							
*11	25680	X	15590	-0-		-10090	B	-0-		1083	1	12155	3	N	2011	1845	1			412
										140	5	2212	9							
*12	25265	X	19211	-0-		-6054	B	-0-		1697	1	14540	3	N	2423	2217	1			618
										309	5	2665	9							

TOTAL GAS PROD: 311,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,983

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. 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	12896	X	10569	-0-		-2327	B	-0-		8446	3	2123	9	N	1930	1879	1			589
*02	11284	X	8793	-0-		-2491	B	-0-		6571	3	412	5	N	1645	1674	1			560
										1810	9									
*03	12493	X	9234	-0-		-3259	B	-0-		6972	3	450	5	N	1647	1669	1			538
										1812	9									
*04	12090	X	8406	-0-		-3684	B	-0-		7028	3	1378	9	N	1253	755	0	550	1	486
*05	12121	X	8764	-0-		-3357	B	-0-		6440	3	563	5	N	1601	1487	0	367	1	233
										1761	9									
*06	10230	X	8087	-0-		-2143	B	-0-		5947	3	565	5	N	1432	1435	0			230
										1575	9									
*07	9734	X	8026	-0-		-1708	B	-0-		6058	3	342	5	N	1478	1482	0			226
										1626	9									
*08	9238	X	7836	-0-		-1402	B	-0-		6244	3	1592	9	N	1447	1451	0			222
*09	8490	X	7376	-0-		-1114	B	-0-		5870	3	4	5	N	1365	1362	0			225
										1502	9									
*10	8773	X	7413	-0-		-1360	B	-0-		5798	3	172	5	N	1312	1036	0	187	1	314
										1443	9									
*11	8100	X	8099	-0-		-1	B	-0-		6606	3	76	5	N	1288	1001	0	350	1	251
										1417	9									
*12	12290	X	12290	-0-		-0-	B	-0-		10850	3	230	5	N	1100	855	0			496
										1210	9									

TOTAL GAS PROD: 104,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,498

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 #: 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	65224	X	41667	-0-	-23557 B	-0-	823	1	33197	3	N	6952	578	0	6388	1	104
							7647	9									
*02	56168	X	35603	-0-	-20565 B	-0-	791	1	26926	3	N	5633	5619	1			118
							1690	5	6196	9							
*03	54870	X	37656	-0-	-17214 B	-0-	953	1	27929	3	N	6339	2289	0	4050	1	118
							1801	5	6973	9							
*04	48240	X	32853	-0-	-15387 B	-0-	776	1	26184	3	N	5357	5357	0			118
							5893	9									
*05	45415	X	31889	-0-	-13526 B	-0-	756	1	23135	3	N	5418	5418	0			118
							2038	5	5960	9							
*06	40320	X	29374	-0-	-10946 B	-0-	786	1	21218	3	N	4842	4293	0	549	1	118
							2044	5	5326	9							
*07	39401	X	29794	-0-	-9607 B	-0-	731	1	21624	3	N	5644	4556	0	1088	1	118
							1231	5	6208	9							
*08	37665	X	28420	-0-	-9245 B	-0-	745	1	22168	3	N	5006	5006	0			118
							5507	9									
*09	32850	X	26352	-0-	-6498 B	-0-	721	1	20516	3	N	4636	4636	0			118
							15	5	5100	9							
*10	31899	X	26242	-0-	-5657 B	-0-	675	1	19949	3	N	4566	4566	0			118
							595	5	5023	9							
*11	29370	X	23833	-0-	-5537 B	-0-	369	1	18701	3	N	4135	4135	0			118
							214	5	4549	9							
*12	29791	X	24577	-0-	-5214 B	-0-	19557	3	413	5	N	4188	4188	0			118
							4607	9									

TOTAL GAS PROD: 368,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,716

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	30070	X	11392	-0-	-18678 B	-0-	9791	3	1601	9	N	1455	1469	0			15
*02	18676	X	15472	-0-	-3204 B	-0-	12589	3	790	5	N	1903	1889	0			29
							2093	9									
*03	19933	X	13327	-0-	-6606 B	-0-	10906	3	703	5	N	1562	1562	0			29
							1718	9									
*04	17550	X	12262	-0-	-5288 B	-0-	10598	3	1664	9	N	1513	1513	0			29
*05	17887	X	10337	-0-	-7550 B	-0-	8067	3	712	5	N	1416	1416	0			29
							1558	9									
*06	16590	X	12596	-0-	-3994 B	-0-	9801	3	945	5	N	1682	1682	0			29
							1850	9									
*07	17143	X	10518	-0-	-6625 B	-0-	2	1	8424	3	N	1465	1465	0			29
							480	5	1612	9							
*08	13330	X	10852	-0-	-2478 B	-0-	9262	3	1590	9	N	1445	1445	0			29
*09	12600	X	9611	-0-	-2989 B	-0-	8134	3	6	5	N	1337	1337	0			29
							1471	9									
*10	13020	X	9340	-0-	-3680 B	-0-	7655	3	229	5	N	1324	1324	0			29
							1456	9									
*11	12600	X	4684	-0-	-7916 B	-0-	196	1	3646	3	N	727	727	0			29
							42	5	800	9							
*12	10850	X	9278	-0-	-1572 B	-0-	487	1	7211	3	N	1298	1298	0			29
							152	5	1428	9							

TOTAL GAS PROD: 129,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,127

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 #: 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	64573	X	38198	-0-	-26375 B	-0-	32953	3	5245	9	N	4768	4782	0			100
*02	50120	X	31609	-0-	-18511 B	-0-	25686	3	1612	5	N	3919	3528	0	377	1	114
							4311	9									
*03	46717	X	33374	-0-	-13343 B	-0-	3	1	26996	3	N	4213	4213	0			114
							1741	5	4634	9							
*04	41310	X	31300	-0-	-10010 B	-0-	13	1	27130	3	N	3779	3779	0			114
							4157	9									
*05	38595	X	31169	-0-	-7426 B	-0-	261	1	24457	3	N	3900	3900	0			114
							2161	5	4290	9							
*06	36960	X	26943	-0-	-10017 B	-0-	1	1	21036	3	N	3519	2979	0	540	1	114
							2035	5	3871	9							
*07	34999	X	27216	-0-	-7783 B	-0-	396	1	21718	3	N	3512	3512	0			114
							1239	5	3863	9							
*08	33387	X	25088	-0-	-8299 B	-0-	57	1	21741	3	N	2991	2802	0	189	1	114
							3290	9									
*09	31290	X	23443	-0-	-7847 B	-0-	15	1	19837	3	N	3252	2690	0	562	1	114
							14	5	3577	9							
*10	31155	X	22997	-0-	-8158 B	-0-	1212	1	18017	3	N	2935	2935	0			114
							539	5	3229	9							
*11	26940	X	22670	-0-	-4270 B	-0-	1142	1	18299	3	N	2744	1837	0	907	1	114
							211	5	3018	9							
*12	27218	X	21290	-0-	-5928 B	-0-	1265	1	16615	3	N	2780	2427	0	353	1	114
							352	5	3058	9							

TOTAL GAS PROD: 335,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,312

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	38626	X	21567	-0-	-17059 B	-0-	1994	1	15558	3	N	3650	3664	1			155
							4015	9									
*02	32368	X	20191	-0-	-12177 B	-0-	1752	1	13283	3	N	3929	1502	0	2413	1	169
							834	5	4322	9							
*03	32798	X	23713	-0-	-9085 B	-0-	2024	1	16141	3	N	4097	4097	0			169
							1041	5	4507	9							
*04	31560	X	21454	-0-	-10106 B	-0-	1982	1	15508	3	N	3604	3604	0			169
							3964	9									
*05	27218	X	18769	-0-	-8449 B	-0-	1847	1	12259	3	N	3260	3260	0			169
							1077	5	3586	9							
*06	22950	X	18187	-0-	-4763 B	-0-	775	1	12695	3	N	3183	3183	0			169
							1216	5	3501	9							
*07	23715	X	18212	-0-	-5503 B	-0-	620	1	13326	3	N	3191	3191	0			169
							756	5	3510	9							
*08	23715	X	17420	-0-	-6295 B	-0-	1818	1	12245	3	N	3052	3052	0			169
							3357	9									
*09	21450	X	15667	-0-	-5783 B	-0-	1810	1	10818	3	N	2755	2755	0			169
							8	5	3031	9							
*10	18786	X	14208	-0-	-4578 B	-0-	445	1	10585	3	N	2603	2603	0			169
							315	5	2863	9							
*11	18180	X	13923	-0-	-4257 B	-0-	11017	3	126	5	N	2527	2174	0	353	1	169
							2780	9									
*12	18228	X	16903	-0-	-1325 B	-0-	13343	3	281	5	N	2981	2807	0	174	1	169
							3279	9									

TOTAL GAS PROD: 220,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,832

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 #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	67580	X	34034	-0-	-33546 B	-0-	147	1	26288	3	N	6908	6924	0			150
							7599	9									
*02	57120	X	26963	-0-	-30157 B	-0-	130	1	19540	3	N	5515	5519	0	138	1	8
							1226	5	6067	9							
*03	51460	X	36122	-0-	-15338 B	-0-	189	1	26918	3	N	6617	5714	0	901	1	10
							1736	5	7279	9							
*04	43230	X	39249	-0-	-3981 B	-0-	206	1	31817	3	N	6569	6576	0			3
							7226	9									
*05	38912	X	38912	-0-	-0- B	-0-	217	1	29567	3	N	5976	5926	0			53
							2554	5	6574	9							
*06	34881	X	34881	-0-	-0- B	-0-	213	1	26044	3	N	5572	5572	0			53
							2495	5	6129	9							
*07	40548	X	34957	-0-	-5591 B	-0-	230	1	27171	3	N	5467	5464	0			56
							1542	5	6014	9							
*08	40548	X	32987	-0-	-7561 B	-0-	248	1	26953	3	N	5260	5260	0			56
							5786	9									
*09	39240	X	30005	-0-	-9235 B	-0-	237	1	24496	3	N	4776	4776	0			56
							18	5	5254	9							
*10	38905	X	33310	-0-	-5595 B	-0-	276	1	26636	3	N	5095	5095	0			56
							793	5	5605	9							
*11	34890	X	30866	-0-	-4024 B	-0-	266	1	25110	3	N	4730	4730	0			56
							287	5	5203	9							
*12	34968	X	32014	-0-	-2954 B	-0-	285	1	25952	3	N	4753	2596	0	1958	1	255
							549	5	5228	9							

TOTAL GAS PROD: 404,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,238

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	140750	X	140750	-0-	-0- B	-0-	672	1	120490	3	Y	17807	17827	0	143	1	69
							19588	9									
*02	120366	X	120366	-0-	-0- B	-0-	647	1	97469	3	Y	14666	14668	0			67
							6117	5	16133	9							
*03	123061	X	123061	-0-	-0- B	-0-	698	1	99536	3	Y	14916	14917	0			66
							6419	5	16408	9							
*04	111925	X	111925	-0-	-0- B	-0-	629	1	97017	3	Y	12981	12983	0			64
							14279	9									
*05	109418	X	109418	-0-	-0- B	-0-	651	1	87423	3	Y	12443	12440	0			67
							7657	5	13687	9							
*06	98902	X	98902	-0-	-0- B	-0-	640	1	78614	3	Y	11044	11045	0			66
							7500	5	12148	9							
*07	94816	X	94816	-0-	-0- B	-0-	660	1	78253	3	Y	10430	10435	0			61
							4430	5	11473	9							
*08	86595	X	86595	-0-	-0- B	-0-	700	1	75503	3	Y	9447	9449	0			59
							10392	9									
*09	81198	X	81198	-0-	-0- B	-0-	684	1	70183	3	Y	9345	9346	0			58
							51	5	10280	9							
*10	76397	X	76397	-0-	-0- B	-0-	666	1	63971	3	Y	8950	8951	0			57
							1915	5	9845	9							
*11	72476	X	72476	-0-	-0- B	-0-	654	1	61379	3	Y	8852	8850	0			59
							706	5	9737	9							
*12	76616	X	76616	-0-	-0- B	-0-	714	1	64702	3	Y	8934	5234	0	3275	1	484
							1373	5	9827	9							

TOTAL GAS PROD: 1,192,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 139,815

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 #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					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-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

*01	57753	X	33953	-0-	-23800	B	-0-	28934	3	5019	9	N	4563	4576	0				176
*02	45080	X	30039	-0-	-15041	B	-0-	24185	3	1518	5	N	3942	3929	0				189
								4336	9										
*03	43400	X	29656	-0-	-13744	B	-0-	23722	3	1530	5	N	4004	4004	0				189
								4404	9										
*04	36270	X	27550	-0-	-8720	B	-0-	23556	3	3994	9	N	3631	3631	0				189
*05	35588	X	28221	-0-	-7367	B	-0-	22238	3	1964	5	N	3654	3654	0				189
								4019	9										
*06	32850	X	25568	-0-	-7282	B	-0-	20017	3	1933	5	N	3289	3289	0				189
								3618	9										
*07	33263	X	24298	-0-	-8965	B	-0-	19597	3	1117	5	N	3258	3258	0				189
								3584	9										
*08	29667	X	23372	-0-	-6295	B	-0-	19906	3	3466	9	N	3151	3151	0				189
*09	27540	X	21317	-0-	-6223	B	-0-	18116	3	13	5	N	2898	2898	0				189
								3188	9										
*10	28210	X	21632	-0-	-6578	B	-0-	17964	3	537	5	N	2846	2846	0				189
								3131	9										
*11	25560	X	19078	-0-	-6482	B	-0-	16174	3	186	5	N	2471	2471	0				189
								2718	9										
*12	24304	X	15662	-0-	-8642	B	-0-	3952	1	9014	3	N	2278	2091	0	187	1		189
								190	5	2506	9								

TOTAL GAS PROD: 300,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,985

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 #: 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	34689	X	17647	-0-	-17042	B	-0-	14424	3	3223	9	N	2930	2943	0			62
*02	30968	X	14228	-0-	-16740	B	-0-	10802	3	678	5	N	2498	2294	0	191	1	75
								2748	9									
*03	28706	X	15056	-0-	-13650	B	-0-	11166	3	720	5	N	2882	2705	0	177	1	75
								3170	9									
*04	24540	X	14001	-0-	-10539	B	-0-	11281	3	2720	9	N	2473	2283	0	190	1	75
*05	21948	X	14046	-0-	-7902	B	-0-	15	1	10575	3	N	2296	2296	0			75
								930	5	2526	9							
*06	17070	X	12531	-0-	-4539	B	-0-	2	1	9422	3	N	2003	2003	0			75
								904	5	2203	9							
*07	15748	X	11595	-0-	-4153	B	-0-	8845	3	502	5	N	2044	2044	0			75
								2248	9									
*08	15066	X	12441	-0-	-2625	B	-0-	10186	3	2255	9	N	2050	1700	0	350	1	75
*09	14010	X	12404	-0-	-1606	B	-0-	10240	3	7	5	N	1961	1961	0			75
								2157	9									
*10	14043	X	12377	-0-	-1666	B	-0-	26	1	9983	3	N	1882	1882	0			75
								298	5	2070	9							
*11	12540	X	10839	-0-	-1701	B	-0-	2	1	8671	3	N	1879	1879	0			75
								99	5	2067	9							
*12	13149	X	13149	-0-	-0-	B	-0-	4	1	10857	3	N	1872	1872	0			75
								229	5	2059	9							

TOTAL GAS PROD: 160,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,770

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115

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-

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088

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-

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 #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 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	65782	X	46287	-0-	-19495 B	-0-	219	1	39291	3	Y	6161	6166	0	50	1	24
							6777	9									
*02	59416	X	39557	-0-	-19859 B	-0-	207	1	31181	3	Y	5647	5645	0			26
							1957	5	6212	9							
*03	63023	X	40202	-0-	-22821 B	-0-	219	1	31219	3	Y	6137	6136	0			27
							2013	5	6751	9							
*04	54690	X	37354	-0-	-17336 B	-0-	201	1	30954	3	Y	5635	5634	0			28
							6199	9									
*05	50158	X	35709	-0-	-14449 B	-0-	209	1	28044	3	Y	4549	4552	0			25
							2452	5	5004	9							
*06	44790	X	32795	-0-	-11995 B	-0-	209	1	25698	3	Y	4038	4039	0			24
							2446	5	4442	9							
*07	32999	X	32999	-0-	-0- B	-0-	218	1	25915	3	Y	4915	4910	0			29
							1459	5	5407	9							
*08	35340	X	30924	-0-	-4416 B	-0-	235	1	25417	3	Y	4793	4792	0			30
							5272	9									
*09	34200	X	28695	-0-	-5505 B	-0-	227	1	23357	3	Y	4631	4632	0			29
							17	5	5094	9							
*10	35340	X	28761	-0-	-6579 B	-0-	237	1	22772	3	Y	4610	4610	0			29
							681	5	5071	9							
*11	32790	X	26193	-0-	-6597 B	-0-	225	1	21158	3	Y	4152	4153	0			28
							243	5	4567	9							
*12	32984	X	23809	-0-	-9175 B	-0-	217	1	19663	3	Y	3193	1877	0	1171	1	173
							417	5	3512	9							

TOTAL GAS PROD: 403,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,461

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	48143	X	17290	-0-	-30853 B	-0-	149	1	14230	3	N	2646	183	0	2769	1	334
							2911	9									
*02	37604	X	26820	-0-	-10784 B	-0-	259	1	21079	3	N	3781	1401	0	2435	1	279
							1323	5	4159	9							
*03	40114	X	30011	-0-	-10103 B	-0-	342	1	23099	3	N	4618	4603	0	162	1	132
							1490	5	5080	9							
*04	32760	X	25680	-0-	-7080 B	-0-	164	1	21203	3	N	3921	3727	0	159	1	167
							4313	9									
*05	33139	X	25126	-0-	-8013 B	-0-	4	1	19213	3	N	3833	3836	0			164
							1693	5	4216	9							
*06	29040	X	22904	-0-	-6136 B	-0-	5	1	17406	3	N	3471	3477	0			158
							1675	5	3818	9							
*07	30008	X	22689	-0-	-7319 B	-0-	17761	3	1009	5	N	3563	3565	0			156
							3919	9									
*08	30008	X	21841	-0-	-8167 B	-0-	1	1	17951	3	N	3535	3538	0			153
							3889	9									
*09	25680	X	20596	-0-	-5084 B	-0-	1	1	16858	3	N	3386	3390	0			149
							12	5	3725	9							
*10	25110	X	18942	-0-	-6168 B	-0-	11	1	14800	3	N	3355	3357	0			147
							440	5	3691	9							
*11	22890	X	17636	-0-	-5254 B	-0-	4	1	14022	3	N	3136	3135	0			148
							160	5	3450	9							
*12	22692	X	14593	-0-	-8099 B	-0-	26	1	10911	3	N	3115	3118	0			145
							229	5	3427	9							

TOTAL GAS PROD: 264,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,360

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 #: 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	61287	X	56651	-0-	-4636 B	-0-	251	1	47907	3	N	7721	7721	0			-0-
							8493	9									
*02	53956	X	43993	-0-	-9963 B	-0-	169	1	34830	3	N	6189	6189	0			-0-
							2186	5	6808	9							
*03	69657	X	48715	-0-	-20942 B	-0-	193	1	38801	3	N	6563	6563	0			-0-
							2502	5	7219	9							
*04	67410	X	47784	-0-	-19626 B	-0-	196	1	41232	3	N	5778	5778	0			-0-
							6356	9									
*05	69657	X	37568	-0-	-32089 B	-0-	168	1	29411	3	N	4910	4910	0			-0-
							2588	5	5401	9							
*06	56430	X	31230	-0-	-25200 B	-0-	148	1	24286	3	N	4058	4058	0			-0-
							2332	5	4464	9							
*07	50840	X	28245	-0-	-22595 B	-0-	134	1	22545	3	N	3896	3896	0			-0-
							1280	5	4286	9							
*08	50840	X	24856	-0-	-25984 B	-0-	114	1	21057	3	N	3350	3350	0			-0-
							3685	9									
*09	49200	X	21037	-0-	-28163 B	-0-	90	1	17610	3	N	3022	3022	0			-0-
							13	5	3324	9							
*10	38657	X	18937	-0-	-19720 B	-0-	95	1	15500	3	N	2618	2618	0			-0-
							462	5	2880	9							
*11	32130	X	13152	-0-	-18978 B	-0-	17	1	11074	3	N	1758	1758	0			-0-
							127	5	1934	9							
*12	28241	X	8816	-0-	-19425 B	-0-	16	1	7279	3	N	1244	1244	0			-0-
							153	5	1368	9							

TOTAL GAS PROD: 380,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,107

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	78740	X	37708	-0-	-41032 B	-0-	164	1	31312	3	N	5665	5665	0			-0-
							6232	9									
*02	58268	X	41696	-0-	-16572 B	-0-	159	1	32770	3	N	6101	6101	0			-0-
							2056	5	6711	9							
*03	63891	X	50509	-0-	-13382 B	-0-	200	1	40185	3	N	6847	6847	0			-0-
							2592	5	7532	9							
*04	54967	X	54967	-0-	-0- B	-0-	226	1	47494	3	N	6588	6588	0			-0-
							7247	9									
*05	59614	X	59614	-0-	-0- B	-0-	272	1	47666	3	N	6814	6814	0			-0-
							4181	5	7495	9							
*06	60812	X	60812	-0-	-0- B	-0-	297	1	48947	3	N	6256	6256	0			-0-
							4686	5	6882	9							
*07	58581	X	58581	-0-	-0- B	-0-	290	1	48691	3	N	6217	6217	0			-0-
							2761	5	6839	9							
*08	61101	X	52790	-0-	-8311 B	-0-	251	1	46491	3	N	5498	5498	0			-0-
							6048	9									
*09	62340	X	45027	-0-	-17313 B	-0-	203	1	39798	3	N	4543	4543	0			-0-
							29	5	4997	9							
*10	64418	X	41851	-0-	-22567 B	-0-	218	1	35791	3	N	4344	4344	0			-0-
							1064	5	4778	9							
*11	62340	X	39873	-0-	-22467 B	-0-	53	1	34684	3	N	4309	4309	0			-0-
							396	5	4740	9							
*12	58590	X	40245	-0-	-18345 B	-0-	77	1	34738	3	N	4272	4272	0			-0-
							731	5	4699	9							

TOTAL GAS PROD: 583,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,454

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 #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246

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	131130	X	66557	-0-	-64573 B	-0-		280	1	53527	3	N	11591	11591	0			-0-
								12750	9									
*02	108136	X	56333	-0-	-51803 B	-0-		209	1	43022	3	N	9456	9456	0			-0-
								2700	5	10402	9							
*03	105245	X	57868	-0-	-47377 B	-0-		219	1	44038	3	N	9792	9792	0			-0-
								2840	5	10771	9							
*04	87270	X	53456	-0-	-33814 B	-0-		207	1	43557	3	N	8811	8811	0			-0-
								9692	9									
*05	71269	X	50328	-0-	-20941 B	-0-		213	1	38153	3	N	7889	7889	0			-0-
								3284	5	8678	9							
*06	64410	X	43803	-0-	-20607 B	-0-		195	1	33037	3	N	6810	6810	0			-0-
								3080	5	7491	9							
*07	62372	X	57807	-0-	-4565 B	-0-		272	1	46329	3	N	7833	7833	0			-0-
								2590	5	8616	9							
*08	65226	X	65226	-0-	-0- B	-0-		304	1	56795	3	N	7388	7388	0			-0-
								8127	9									
*09	64123	X	64123	-0-	-0- B	-0-		287	1	56797	3	N	6362	6362	0			-0-
								41	5	6998	9							
*10	59489	X	56590	-0-	-2899 B	-0-		292	1	48328	3	N	5950	5950	0			-0-
								1425	5	6545	9							
*11	65280	X	48412	-0-	-16868 B	-0-		64	1	41935	3	N	5398	5398	0			-0-
								475	5	5938	9							
*12	66247	X	44130	-0-	-22117 B	-0-		83	1	37684	3	N	5071	5071	0			-0-
								785	5	5578	9							

TOTAL GAS PROD: 664,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,351

HOOKS WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345

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	98828	X	56601	-0-	-42227 B	-0-		176	1	42908	3	Y	12288	12288	0			-0-
								13517	9									
*02	89264	X	40578	-0-	-48686 B	-0-		161	1	29427	3	Y	8312	8312	0			-0-
								1847	5	9143	9							
*03	98828	X	56009	-0-	-42819 B	-0-		258	1	41929	3	Y	10107	10096	0			11
								2704	5	11118	9							
*04	95640	X	50914	-0-	-44726 B	-0-		284	1	41086	3	Y	8676	8687	0			-0-
								9544	9									
*05	79205	X	49263	-0-	-29942 B	-0-		297	1	36978	3	Y	7961	7961	0			-0-
								3231	5	8757	9							
*06	54780	X	44763	-0-	-10017 B	-0-		272	1	33324	3	Y	7274	7274	0			-0-
								3166	5	8001	9							
*07	42834	X	42834	-0-	-0- B	-0-		255	1	32450	3	Y	7545	7545	0			-0-
								1829	5	8300	9							
*08	45818	X	41097	-0-	-4721 B	-0-		266	1	32857	3	Y	7249	7249	0			-0-
								7974	9									
*09	44340	X	37739	-0-	-6601 B	-0-		256	1	29726	3	Y	7033	7033	0			-0-
								21	5	7736	9							
*10	45818	X	36920	-0-	-8898 B	-0-		198	1	28330	3	Y	6869	6869	0			-0-
								836	5	7556	9							
*11	44340	X	41021	-0-	-3319 B	-0-		270	1	32633	3	Y	7043	7043	0			-0-
								371	5	7747	9							
*12	44240	X	44240	-0-	-0- B	-0-		357	1	35174	3	Y	7247	7247	0			-0-
								737	5	7972	9							

TOTAL GAS PROD: 541,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 97,604

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	104904	X	53075	-0-	-51829 B	-0-	168	1	40862	3	Y	10950	10950	0	-0-
							12045	9							
*02	94752	X	46781	-0-	-47971 B	-0-	183	1	33549	3	Y	9949	9949	0	-0-
							2105	5	10944	9					
*03	68882	X	54022	-0-	-14860 B	-0-	244	1	39512	3	Y	10653	10642	0	11
							2548	5	11718	9					
*04	66660	X	49351	-0-	-17309 B	-0-	267	1	38601	3	Y	9530	9541	0	-0-
							10483	9							
*05	53072	X	47716	-0-	-5356 B	-0-	277	1	34636	3	Y	8895	8895	0	-0-
							3018	5	9785	9					
*06	52290	X	42308	-0-	-9982 B	-0-	250	1	30757	3	Y	7625	7625	0	-0-
							2913	5	8388	9					
*07	39693	X	39693	-0-	-0- B	-0-	233	1	29705	3	Y	7347	7347	0	-0-
							1673	5	8082	9					
*08	43431	X	37717	-0-	-5714 B	-0-	241	1	29773	3	Y	7003	7003	0	-0-
							7703	9							
*09	42030	X	36103	-0-	-5927 B	-0-	247	1	28697	3	Y	6489	6489	0	-0-
							21	5	7138	9					
*10	43431	X	35523	-0-	-7908 B	-0-	194	1	27786	3	Y	6111	6111	0	-0-
							821	5	6722	9					
*11	42030	X	30917	-0-	-11113 B	-0-	204	1	24612	3	Y	5292	5292	0	-0-
							280	5	5821	9					
*12	39680	X	31276	-0-	-8404 B	-0-	253	1	24916	3	Y	5077	5077	0	-0-
							522	5	5585	9					

TOTAL GAS PROD: 504,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,921

HOOKS WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	119815	X	58613	-0-	-61202 B	-0-	180	1	43913	3	Y	13200	13200	0	-0-
							14520	9							
*02	108220	X	44007	-0-	-64213 B	-0-	171	1	31315	3	Y	9596	9596	0	-0-
							1965	5	10556	9					
*03	94519	X	51962	-0-	-42557 B	-0-	231	1	37519	3	Y	10720	10708	0	12
							2420	5	11792	9					
*04	85470	X	46289	-0-	-39181 B	-0-	246	1	35596	3	Y	9497	9509	0	-0-
							10447	9							
*05	71796	X	45317	-0-	-26479 B	-0-	259	1	32364	3	Y	8981	8981	0	-0-
							2815	5	9879	9					
*06	56730	X	40894	-0-	-15836 B	-0-	238	1	29238	3	Y	7868	7868	0	-0-
							2763	5	8655	9					
*07	39294	X	39294	-0-	-0- B	-0-	227	1	28882	3	Y	7783	7783	0	-0-
							1624	5	8561	9					
*08	42098	X	37793	-0-	-4305 B	-0-	238	1	29456	3	Y	7363	7363	0	-0-
							8099	9							
*09	40740	X	34285	-0-	-6455 B	-0-	230	1	26747	3	Y	6626	6626	0	-0-
							19	5	7289	9					
*10	42098	X	33389	-0-	-8709 B	-0-	176	1	25299	3	Y	6516	6516	0	-0-
							746	5	7168	9					
*11	40740	X	30558	-0-	-10182 B	-0-	195	1	23560	3	Y	5942	5942	0	-0-
							267	5	6536	9					
*12	39308	X	32007	-0-	-7301 B	-0-	249	1	24572	3	Y	6066	6066	0	-0-
							513	5	6673	9					

TOTAL GAS PROD: 494,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,158

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 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	EOM BALANCE
*01	104377	X	42420	-0-	-61957 B	-0-	141	1	34426	3	Y	7139	7139	0	-0-
							7853	9							
*02	57960	X	33063	-0-	-24897 B	-0-	137	1	24998	3	Y	5781	5781	0	-0-
							1569	5	6359	9					
*03	64170	X	29201	-0-	-34969 B	-0-	136	1	22140	3	Y	4997	4992	0	5
							1428	5	5497	9					
*04	62100	X	24870	-0-	-37230 B	-0-	138	1	19998	3	Y	4304	4309	0	-0-
							4734	9							
*05	52142	X	22243	-0-	-29899 B	-0-	133	1	16633	3	Y	3658	3658	0	-0-
							1453	5	4024	9					
*06	41040	X	19029	-0-	-22011 B	-0-	116	1	14158	3	Y	3100	3100	0	-0-
							1345	5	3410	9					
*07	36611	X	17425	-0-	-19186 B	-0-	105	1	13342	3	Y	2932	2932	0	-0-
							753	5	3225	9					
*08	29202	X	15202	-0-	-14000 B	-0-	99	1	12200	3	Y	2639	2639	0	-0-
							2903	9							
*09	24870	X	14255	-0-	-10615 B	-0-	98	1	11435	3	Y	2467	2467	0	-0-
							8	5	2714	9					
*10	22258	X	13331	-0-	-8927 B	-0-	72	1	10370	3	Y	2348	2348	0	-0-
							306	5	2583	9					
*11	19020	X	11196	-0-	-7824 B	-0-	71	1	8638	3	Y	2172	2172	0	-0-
							98	5	2389	9					
*12	17422	X	8304	-0-	-9118 B	-0-	58	1	5773	3	Y	2139	2139	0	-0-
							120	5	2353	9					

TOTAL GAS PROD: 250,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,676

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	EOM BALANCE
*01	89156	X	64191	-0-	-24965 B	-0-	209	1	50955	3	Y	11843	11843	0	-0-
							13027	9							
*02	80528	X	50001	-0-	-30527 B	-0-	203	1	37230	3	Y	9302	9302	0	-0-
							2336	5	10232	9					
*03	82770	X	47542	-0-	-35228 B	-0-	218	1	35378	3	Y	8785	8776	0	9
							2282	5	9664	9					
*04	80100	X	39694	-0-	-40406 B	-0-	217	1	31485	3	Y	7265	7274	0	-0-
							7992	9							
*05	75516	X	36580	-0-	-38936 B	-0-	217	1	27019	3	Y	6351	6351	0	-0-
							2358	5	6986	9					
*06	62130	X	31992	-0-	-30138 B	-0-	193	1	23645	3	Y	5373	5373	0	-0-
							2244	5	5910	9					
*07	29866	X	29866	-0-	-0- B	-0-	179	1	22699	3	Y	5189	5189	0	-0-
							1280	5	5708	9					
*08	41168	X	28244	-0-	-12924 B	-0-	185	1	22786	3	Y	4794	4794	0	-0-
							5273	9							
*09	39690	X	25138	-0-	-14552 B	-0-	176	1	20404	3	Y	4130	4130	0	-0-
							15	5	4543	9					
*10	36580	X	24180	-0-	-12400 B	-0-	134	1	19113	3	Y	3970	3970	0	-0-
							566	5	4367	9					
*11	31980	X	20430	-0-	-11550 B	-0-	135	1	16318	3	Y	3446	3446	0	-0-
							186	5	3791	9					
*12	29853	X	17983	-0-	-11870 B	-0-	142	1	13997	3	Y	3228	3228	0	-0-
							293	5	3551	9					

TOTAL GAS PROD: 415,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,676

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 10/15/2018 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	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	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-

P. CRAIN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735

*01	183582	X	46400	-0-	-137182	B	-0-	52	1	41533	3	Y	4377	4377	0	-0-			
								4815	9										
*02	153356	X	37586	-0-	-115770	B	-0-	39	1	31739	3	Y	3469	3469	0	-0-			
								1992	5	3816	9								
*03	68944	X	40332	-0-	-28612	B	-0-	27	1	34881	3	Y	2886	2886	0	-0-			
								2249	5	3175	9								
*04	66480	X	32983	-0-	-33497	B	-0-	14	1	30152	3	Y	2561	2561	0	-0-			
								2817	9										
*05	54901	X	30845	-0-	-24056	B	-0-	40	1	26138	3	Y	2145	2145	0	-0-			
								2307	5	2360	9								
*06	44910	X	24905	-0-	-20005	B	-0-	54	1	20977	3	Y	1683	1683	0	-0-			
								2023	5	1851	9								
*07	23284	X	23284	-0-	-0-	B	-0-	66	1	20443	3	Y	1464	1464	0	-0-			
								1165	5	1610	9								
*08	40331	X	20619	-0-	-19712	B	-0-	65	1	19373	3	Y	1074	1074	0	-0-			
								1181	9										
*09	32970	X	18339	-0-	-14631	B	-0-	66	1	17596	3	Y	604	604	0	-0-			
								13	5	664	9								
*10	30845	X	21341	-0-	-9504	B	-0-	106	1	19493	3	Y	1054	1054	0	-0-			
								583	5	1159	9								
*11	24900	X	20684	-0-	-4216	B	-0-	120	1	19098	3	Y	1133	1133	0	-0-			
								220	5	1246	9								
*12	23281	X	18456	-0-	-4825	B	-0-	124	1	16983	3	Y	899	899	0	-0-			
								360	5	989	9								

TOTAL GAS PROD: 335,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,349

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 10/19/2018 TOTAL DEPTH 13432 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	EOM BALANCE
*01	188201	X	69020	-0-	-119181 B	-0-	78	1	61909	3	Y	6394	6394	0	-0-
							7033	9							
*02	169988	X	50206	-0-	-119782 B	-0-	52	1	42502	3	Y	4532	4532	0	-0-
							2667	5	4985	9					
*03	103943	X	69079	-0-	-34864 B	-0-	46	1	59802	3	Y	4885	4885	0	-0-
							3857	5	5374	9					
*04	83010	X	58406	-0-	-24604 B	-0-	24	1	53997	3	Y	3986	3986	0	-0-
							4385	9							
*05	69006	X	52998	-0-	-16008 B	-0-	68	1	44990	3	Y	3608	3608	0	-0-
							3971	5	3969	9					
*06	66840	X	44863	-0-	-21977 B	-0-	97	1	37875	3	Y	2944	2944	0	-0-
							3653	5	3238	9					
*07	43336	X	43336	-0-	-0- B	-0-	122	1	37554	3	Y	3201	3201	0	-0-
							2139	5	3521	9					
*08	69068	X	38085	-0-	-30983 B	-0-	117	1	35032	3	Y	2669	2669	0	-0-
							2936	9							
*09	58410	X	25433	-0-	-32977 B	-0-	89	1	23664	3	Y	1512	1512	0	-0-
							17	5	1663	9					
*10	53010	X	24688	-0-	-28322 B	-0-	118	1	21750	3	Y	1974	1974	0	-0-
							649	5	2171	9					
*11	44850	X	22435	-0-	-22415 B	-0-	126	1	20096	3	Y	1802	1802	0	-0-
							231	5	1982	9					
*12	43338	X	23695	-0-	-19643 B	-0-	154	1	21097	3	Y	1816	1816	0	-0-
							446	5	1998	9					

TOTAL GAS PROD: 522,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,323

P. CRAIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13588 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	EOM BALANCE
*01	151187	X	51290	-0-	-99897 B	-0-	58	1	46076	3	Y	4687	4687	0	-0-
							5156	9							
*02	109592	X	36976	-0-	-72616 B	-0-	39	1	31298	3	Y	3341	3341	0	-0-
							1964	5	3675	9					
*03	66526	X	39270	-0-	-27256 B	-0-	26	1	33559	3	Y	3201	3201	0	-0-
							2164	5	3521	9					
*04	64380	X	37115	-0-	-27265 B	-0-	15	1	33798	3	Y	3002	3002	0	-0-
							3302	9							
*05	51305	X	33574	-0-	-17731 B	-0-	42	1	27688	3	Y	3096	3096	0	-0-
							2438	5	3406	9					
*06	49650	X	28428	-0-	-21222 B	-0-	60	1	23351	3	Y	2520	2520	0	-0-
							2245	5	2772	9					
*07	25995	X	25995	-0-	-0- B	-0-	72	1	22201	3	Y	2235	2235	0	-0-
							1263	5	2459	9					
*08	39277	X	27828	-0-	-11449 B	-0-	85	1	25435	3	Y	2098	2098	0	-0-
							2308	9							
*09	37110	X	30704	-0-	-6406 B	-0-	107	1	28445	3	Y	1937	1937	0	-0-
							21	5	2131	9					
*10	33573	X	29304	-0-	-4269 B	-0-	141	1	25852	3	Y	2308	2308	0	-0-
							772	5	2539	9					
*11	29289	X	29289	-0-	-0- B	-0-	162	1	25838	3	Y	2721	2721	0	-0-
							296	5	2993	9					
*12	31713	X	25601	-0-	-6112 B	-0-	159	1	21804	3	Y	2890	2890	0	-0-
							459	5	3179	9					

TOTAL GAS PROD: 395,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,036

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 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	174778	X	56498	-0-		-118280	B	-0-	64	1	51458	3	Y	4524	4524	0		-0-
									4976	9								
*02	113876	X	41765	-0-		-72111	B	-0-	44	1	35854	3	Y	3288	3288	0		-0-
									2250	5	3617	9						
*03	62093	X	42935	-0-		-19158	B	-0-	28	1	36938	3	Y	3261	3261	0		-0-
									2382	5	3587	9						
*04	59880	X	35644	-0-		-24236	B	-0-	15	1	32752	3	Y	2615	2615	0		-0-
									2877	9								
*05	56513	X	32841	-0-		-23672	B	-0-	42	1	27759	3	Y	2355	2355	0		-0-
									2449	5	2591	9						
*06	54690	X	27163	-0-		-27527	B	-0-	58	1	22751	3	Y	1965	1965	0		-0-
									2192	5	2162	9						
*07	24900	X	24900	-0-		-0-	B	-0-	70	1	21626	3	Y	1793	1793	0		-0-
									1232	5	1972	9						
*08	42935	X	22056	-0-		-20879	B	-0-	68	1	20241	3	Y	1588	1588	0		-0-
									1747	9								
*09	35640	X	18409	-0-		-17231	B	-0-	65	1	17229	3	Y	1003	1003	0		-0-
									12	5	1103	9						
*10	32829	X	19386	-0-		-13443	B	-0-	94	1	17310	3	Y	1332	1332	0		-0-
									517	5	1465	9						
*11	27150	X	21868	-0-		-5282	B	-0-	127	1	20208	3	Y	1183	1183	0		-0-
									232	5	1301	9						
*12	24893	X	17802	-0-		-7091	B	-0-	117	1	15983	3	Y	1240	1240	0		-0-
									338	5	1364	9						

TOTAL GAS PROD: 361,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,147

P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	70029	X	43216	-0-		-26813	B	-0-	51	1	40747	3	Y	2198	2198	0		-0-
									2418	9								
*02	46844	X	43077	-0-		-3767	B	-0-	47	1	38376	3	Y	2042	2042	0		-0-
									2408	5	2246	9						
*03	25761	X	4054	-0-		-21707	B	-0-	2	1	3015	3	Y	766	766	0		-0-
									194	5	843	9						
*04	41820	X	6406	-0-		-35414	B	-0-	3	1	6020	3	Y	348	348	0		-0-
									383	9								
*05	47647	X	43450	-0-		-4197	B	-0-	58	1	38356	3	Y	1492	1492	0		-0-
									3395	5	1641	9						
*06	46140	X	30278	-0-		-15862	B	-0-	69	1	26590	3	Y	948	948	0		-0-
									2576	5	1043	9						
*07	25779	X	25779	-0-		-0-	B	-0-	75	1	23003	3	Y	1262	1262	0		-0-
									1313	5	1388	9						
*08	43462	X	21927	-0-		-21535	B	-0-	69	1	20662	3	Y	1087	1087	0		-0-
									1196	9								
*09	42060	X	17680	-0-		-24380	B	-0-	63	1	16850	3	Y	686	686	0		-0-
									12	5	755	9						
*10	43462	X	10790	-0-		-32672	B	-0-	54	1	9851	3	Y	536	536	0		-0-
									295	5	590	9						
*11	30270	X	8595	-0-		-21675	B	-0-	50	1	7953	3	Y	455	455	0		-0-
									91	5	501	9						
*12	25792	X	13130	-0-		-12662	B	-0-	87	1	11915	3	Y	796	796	0		-0-
									252	5	876	9						

TOTAL GAS PROD: 268,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,616

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	142228	X	83421	-0-	-58807 B	-0-	340	1	64909	3	N	16520	16520	0	-0-
							18172	9							
*02	118300	X	70668	-0-	-47632 B	-0-	250	1	51558	3	N	14204	14204	0	-0-
							3236	5	15624	9					
*03	124186	X	70038	-0-	-54148 B	-0-	257	1	51651	3	N	13454	13454	0	-0-
							3331	5	14799	9					
*04	109350	X	60383	-0-	-48967 B	-0-	225	1	47296	3	N	11693	11693	0	-0-
							12862	9							
*05	99014	X	55546	-0-	-43468 B	-0-	225	1	40399	3	N	10415	10415	0	-0-
							3465	5	11457	9					
*06	80730	X	47847	-0-	-32883 B	-0-	204	1	34741	3	N	8799	8799	0	-0-
							3223	5	9679	9					
*07	78244	X	43193	-0-	-35051 B	-0-	182	1	31438	3	N	8943	8943	0	-0-
							1736	5	9837	9					
*08	70029	X	54486	-0-	-15543 B	-0-	234	1	44203	3	N	9135	9135	0	-0-
							10049	9							
*09	69480	X	69480	-0-	-0- B	-0-	294	1	58509	3	N	9668	9668	0	-0-
							42	5	10635	9					
*10	66191	X	66191	-0-	-0- B	-0-	327	1	54278	3	N	9083	9083	0	-0-
							1595	5	9991	9					
*11	54470	X	54470	-0-	-0- B	-0-	69	1	45204	3	N	7897	7897	0	-0-
							510	5	8687	9					
*12	71796	X	50929	-0-	-20867 B	-0-	91	1	41670	3	N	7548	7548	0	-0-
							865	5	8303	9					

TOTAL GAS PROD: 726,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 127,359

SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007

M O	ALLOW	CODE	GAS 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- 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		117548	-0-	117548 B	117548	97	1	84111	3	N	30309	30309	0	-0-
							33340	9							
*05	SHUT IN		163589	-0-	163589 B	281137	110	1	114554	3	N	35583	35583	0	-0-
							9784	5	39141	9					
*06	SHUT IN		168035	-0-	168035 B	449172	126	1	122816	3	N	30587	30587	0	-0-
							11447	5	33646	9					
*07	587057	X	137885	-0-	-449172 B	-0-	110	1	107656	3	N	21896	21896	0	-0-
							6033	5	24086	9					
*08	120156	X	107251	-0-	-12905 B	-0-	107	1	89804	3	N	15764	15764	0	-0-
							17340	9							
*09	116280	X	67634	-0-	-48646 B	-0-	29	1	55689	3	N	10796	10796	0	-0-
							40	5	11876	9					
*10	120156	X	68736	-0-	-51420 B	-0-	20	1	55715	3	N	10329	10329	0	-0-
							1639	5	11362	9					
*11	116280	X	72706	-0-	-43574 B	-0-	35	1	61832	3	N	9215	9215	0	-0-
							702	5	10137	9					
*12	120156	X	65363	-0-	-54793 B	-0-	15	1	55634	3	N	7772	7772	0	-0-
							1165	5	8549	9					

TOTAL GAS PROD: 968,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 172,251

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 #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		110863	-0-	110863 B	110863	93	1	79974	3	N	27996	27996	0			-0-
							30796	9									
*05	SHUT IN		175546	-0-	175546 B	286409	118	1	122734	3	N	38376	38376	0			-0-
							10480	5	42214	9							
*06	SHUT IN		140154	-0-	140154 B	426563	101	1	99213	3	N	28781	28781	0			-0-
							9181	5	31659	9							
*07	SHUT IN		125134	-0-	125134 B	551697	93	1	91483	3	N	25887	25887	0			-0-
							5082	5	28476	9							
*08	650024	X	98327	-0-	-551697 B	-0-	91	1	77223	3	N	19103	19103	0			-0-
							21013	9									
*09	152820	X	79832	-0-	-72988 B	-0-	33	1	64322	3	N	14028	14028	0			-0-
							46	5	15431	9							
*10	157914	X	34688	-0-	-123226 B	-0-	10	1	26432	3	N	6795	6795	0			-0-
							771	5	7475	9							
*11	152820	X	38280	-0-	-114540 B	-0-	17	1	30391	3	N	6845	6845	0			-0-
							342	5	7530	9							
*12	157914	X	16008	-0-	-141906 B	-0-	3	1	12569	3	N	2886	2886	0			-0-
							261	5	3175	9							

TOTAL GAS PROD: 818,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 170,697

SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		109910	-0-	109910 B	109910	92	1	79306	3	N	27738	27738	0			-0-
							30512	9									
*05	SHUT IN		156445	-0-	156445 B	266355	105	1	109443	3	N	34137	34137	0			-0-
							9346	5	37551	9							
*06	SHUT IN		154526	-0-	154526 B	420881	112	1	109617	3	N	31499	31499	0			-0-
							10148	5	34649	9							
*07	SHUT IN		141874	-0-	141874 B	562755	106	1	103721	3	N	29350	29350	0			-0-
							5762	5	32285	9							
*08	675209	X	112454	-0-	-562755 B	-0-	103	1	86733	3	N	23289	23289	0			-0-
							25618	9									
*09	111300	X	109215	-0-	-2085 B	-0-	43	1	85260	3	N	21684	21684	0			-0-
							60	5	23852	9							
*10	115010	X	71594	-0-	-43416 B	-0-	19	1	53993	3	N	14554	14554	0			-0-
							1573	5	16009	9							
*11	111300	X	75578	-0-	-35722 B	-0-	33	1	59194	3	N	14260	14260	0			-0-
							665	5	15686	9							
*12	115010	X	57669	-0-	-57341 B	-0-	12	1	44549	3	N	11078	11078	0			-0-
							922	5	12186	9							

TOTAL GAS PROD: 989,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 207,589

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 #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		118847	-0-	118847	B	118847	101	1	86956	3	N	28900	28900	0			-0-
								31790	9									
*05	SHUT IN		165187	-0-	165187	B	284034	113	1	117597	3	N	34005	34005	0			-0-
								10071	5	37406	9							
*06	SHUT IN		154714	-0-	154714	B	438748	116	1	113256	3	N	27984	27984	0			-0-
								10560	5	30782	9							
*07	SHUT IN		119987	-0-	119987	B	558735	94	1	92079	3	N	20605	20605	0			-0-
								5148	5	22666	9							
*08	SHUT IN		72483	-0-	72483	B	631218	71	1	59266	3	N	11951	11951	0			-0-
								13146	9									
*09	681615	X	50397	-0-	-631218	B	-0-	21	1	41109	3	N	8398	8398	0			-0-
								29	5	9238	9							
*10	135563	X	49837	-0-	-85726	B	-0-	14	1	39419	3	N	8407	8407	0			-0-
								1156	5	9248	9							
*11	131190	X	60714	-0-	-70476	B	-0-	28	1	48574	3	N	10514	10514	0			-0-
								547	5	11565	9							
*12	135563	X	55448	-0-	-80115	B	-0-	12	1	42977	3	N	10518	10518	0			-0-
								889	5	11570	9							

TOTAL GAS PROD: 847,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 161,282

SAUNDERS UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 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	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		121959	-0-	121959	B	121959	102	1	88262	3	N	30541	30541	0			-0-
								33595	9									
*05	SHUT IN		162174	-0-	162174	B	284133	110	1	114531	3	N	34307	34307	0			-0-
								9795	5	37738	9							
*06	SHUT IN		155500	-0-	155500	B	439633	114	1	111669	3	N	30318	30318	0			-0-
								10367	5	33350	9							
*07	563855	X	124222	-0-	-439633	B	-0-	93	1	91651	3	N	24891	24891	0			-0-
								5098	5	27380	9							
*08	118978	X	85420	-0-	-33558	B	-0-	80	1	67203	3	N	16488	16488	0			-0-
								18137	9									
*09	115140	X	69556	-0-	-45584	B	-0-	29	1	55979	3	N	12280	12280	0			-0-
								40	5	13508	9							
*10	118978	X	60363	-0-	-58615	B	-0-	17	1	47114	3	N	10775	10775	0			-0-
								1379	5	11853	9							
*11	115140	X	82158	-0-	-32982	B	-0-	39	1	68173	3	N	11976	11976	0			-0-
								772	5	13174	9							
*12	118978	X	72659	-0-	-46319	B	-0-	16	1	59594	3	N	10734	10734	0			-0-
								1242	5	11807	9							

TOTAL GAS PROD: 934,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 182,310

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 21430																	
*02	176840	X	155410	-0-	-21430 B	-21430	147	1	118856	3	N	26316	26316	0			-0-
							7459	5	28948	9							
*03	223142	X	244572	-0-	21430 B	-0-	187	1	192763	3	N	35628	35628	0			-0-
							12431	5	39191	9							
*04	246464	X	246464	-0-	-0- B	-0-	235	1	209556	3	N	33339	33339	0			-0-
							36673	9									
*05	224599	X	224599	-0-	-0- B	-0-	229	1	177961	3	N	28047	28047	0			-0-
							15557	5	30852	9							
*06	194610	X	106072	-0-	-88538 B	-0-	169	1	85161	3	N	11477	11477	0			-0-
							8117	5	12625	9							
*07	52291	X	52291	-0-	-0- B	-0-	106	1	42412	3	N	6706	6706	0			-0-
							2396	5	7377	9							
*08	201097	X	68343	-0-	-132754 B	-0-	154	1	59759	3	N	7664	7664	0			-0-
							8430	9									
*09	194610	X	73647	-0-	-120963 B	-0-	185	1	64978	3	N	7670	7670	0			-0-
							47	5	8437	9							
*10	201097	X	77600	-0-	-123497 B	-0-	203	1	68018	3	N	6685	6685	0			-0-
							2025	5	7354	9							
*11	106080	X	72402	-0-	-33678 B	-0-	65494	3	750	5	N	5598	5598	0			-0-
							6158	9									
*12	76105	X	62935	-0-	-13170 B	-0-	161	1	56569	3	N	4555	4555	0			-0-
							1194	5	5011	9							

TOTAL GAS PROD: 1,384,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 173,685

BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 22924																	
*02	188449	X	165525	-0-	-22924 B	-22924	154	1	124148	3	N	30393	30393	0			-0-
							7791	5	33432	9							
*03	247489	X	270413	-0-	22924 B	-0-	201	1	207675	3	N	44676	44676	0			-0-
							13393	5	49144	9							
*04	DELQ PR		253570	-0-	253570 B	253570	236	1	210592	3	N	38856	38856	0			-0-
							42742	9									
*05	492183	X	238613	-0-	-253570 B	-0-	255	1	196943	3	N	21928	21928	0			-0-
							17294	5	24121	9							
*06	136230	X	118153	-0-	-18077 B	-0-	186	1	93825	3	N	13834	13834	0			-0-
							8925	5	15217	9							
*07	78583	X	78583	-0-	-0- B	-0-	165	1	65660	3	N	8215	8215	0			-0-
							3721	5	9037	9							
*08	95924	X	95924	-0-	-0- B	-0-	216	1	83797	3	N	10828	10828	0			-0-
							11911	9									
*09	136230	X	89431	-0-	-46799 B	-0-	225	1	79014	3	N	9214	9214	0			-0-
							57	5	10135	9							
*10	140771	X	93611	-0-	-47160 B	-0-	248	1	82862	3	N	7302	7302	0			-0-
							2469	5	8032	9							
*11	118140	X	80145	-0-	-37995 B	-0-	73112	3	838	5	N	5632	5632	0			-0-
							6195	9									
*12	95914	X	61213	-0-	-34701 B	-0-	157	1	55122	3	N	4336	4336	0			-0-
							1164	5	4770	9							

TOTAL GAS PROD: 1,545,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 195,214

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864

M O	ALLOW	CODE	GAS 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- 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		127606	-0-	127606 B	127606	106	1	91988	3	N	32284	32284	0	-0-
							35512	9							
*05	SHUT IN		177245	-0-	177245 B	304851	118	1	123292	3	N	39379	39379	0	-0-
							10518	5	43317	9					
*06	SHUT IN		158477	-0-	158477 B	463328	115	1	112335	3	N	32390	32390	0	-0-
							10398	5	35629	9					
*07	SHUT IN		146339	-0-	146339 B	609667	109	1	107303	3	N	29967	29967	0	-0-
							5963	5	32964	9					
*08	SHUT IN		100339	-0-	100339 B	710006	93	1	78726	3	N	19564	19564	0	-0-
							21520	9							
*09	779225	X	69219	-0-	-710006 B	-0-	28	1	55219	3	N	12666	12666	0	-0-
							39	5	13933	9					
*10	141453	X	47875	-0-	-93578 B	-0-	13	1	37029	3	N	8864	8864	0	-0-
							1083	5	9750	9					
*11	136890	X	34524	-0-	-102366 B	-0-	16	1	27512	3	N	6078	6078	0	-0-
							310	5	6686	9					
*12	141453	X	14234	-0-	-127219 B	-0-	3	1	10787	3	N	2928	2928	0	-0-
							223	5	3221	9					

TOTAL GAS PROD: 875,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 184,120

BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 20051

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	205873	X	185822	-0-	-20051 B	-20051	170	1	137358	3	N	36067	36067	0	-0-
							8620	5	39674	9					
*03	193998	X	213861	-0-	19863 B	-188	157	1	161639	3	N	37855	37855	0	-0-
							10424	5	41641	9					
*04	213342	X	213530	-0-	188 B	-0-	195	1	173836	3	N	35908	35908	0	-0-
							39499	9							
*05	210198	X	210198	-0-	-0- B	-0-	207	1	161102	3	N	31691	31691	0	-0-
							14029	5	34860	9					
*06	187740	X	141680	-0-	-46060 B	-0-	219	1	110640	3	N	18479	18479	0	-0-
							10494	5	20327	9					
*07	193998	X	119017	-0-	-74981 B	-0-	236	1	94417	3	N	17310	17310	0	-0-
							5323	5	19041	9					
*08	193998	X	75422	-0-	-118576 B	-0-	161	1	62482	3	N	11617	11617	0	-0-
							12779	9							
*09	187740	X	53054	-0-	-134686 B	-0-	121	1	43036	3	N	8969	8969	0	-0-
							31	5	9866	9					
*10	193998	X	58995	-0-	-135003 B	-0-	139	1	46879	3	N	9632	9632	0	-0-
							1382	5	10595	9					
*11	58991	X	58991	-0-	-0- B	-0-	48583	3	552	5	N	8960	8960	0	-0-
							9856	9							
*12	119009	X	59305	-0-	-59704 B	-0-	138	1	48662	3	N	8624	8624	0	-0-
							1019	5	9486	9					

TOTAL GAS PROD: 1,389,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 225,112

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		14663	-0-	14663 B	14663	21	1	10991	3	N	3319	3319	0			-0-
							3651	9									
*02	0		96448	-0-	96448 B	111111	87	1	70037	3	N	19935	19935	0			-0-
							4395	5	21929	9							
*03	0		199343	-0-	199343 B	310454	144	1	149086	3	N	36816	36816	0			-0-
							9615	5	40498	9							
*04	0		142854	-0-	142854 B	453308	128	1	113859	3	N	26243	26243	0			-0-
							28867	9									
*05	588331	X	135023	-0-	-453308 B	-0-	129	1	100985	3	N	22855	22855	0			-0-
							8768	5	25141	9							
*06	176580	X	68552	-0-	-108028 B	-0-	104	1	52570	3	N	9917	9917	0			-0-
							4969	5	10909	9							
*07	182466	X	49281	-0-	-133185 B	-0-	95	1	38027	3	N	8201	8201	0			-0-
							2138	5	9021	9							
*08	182466	X	55242	-0-	-127224 B	-0-	119	1	46435	3	N	7898	7898	0			-0-
							8688	9									
*09	176580	X	57644	-0-	-118936 B	-0-	141	1	49577	3	N	7173	7173	0			-0-
							36	5	7890	9							
*10	182466	X	61898	-0-	-120568 B	-0-	160	1	53663	3	N	5890	5890	0			-0-
							1596	5	6479	9							
*11	68550	X	56548	-0-	-12002 B	-0-	50736	3	581	5	N	4755	4755	0			-0-
							5231	9									
*12	55242	X	51696	-0-	-3546 B	-0-	132	1	46411	3	N	3794	3794	0			-0-
							980	5	4173	9							

TOTAL GAS PROD: 989,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 156,796

BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		19114	-0-	19114 B	19114	29	1	15031	3	N	3685	3685	0			-0-
							4054	9									
*02	0		133785	-0-	133785 B	152899	125	1	101333	3	N	23607	23607	0			-0-
							6359	5	25968	9							
*03	0		215303	-0-	215303 B	368202	162	1	167592	3	N	33401	33401	0			-0-
							10808	5	36741	9							
*04	0		239740	-0-	239740 B	607942	224	1	200141	3	N	35795	35795	0			-0-
							39375	9									
*05	851236	X	243294	-0-	-607942 B	-0-	242	1	188242	3	N	34909	34909	0			-0-
							16410	5	38400	9							
*06	171417	X	171417	-0-	-0- B	-0-	267	1	134631	3	N	21579	21579	0			-0-
							12782	5	23737	9							
*07	148242	X	74169	-0-	-74073 B	-0-	152	1	60875	3	N	8816	8816	0			-0-
							3444	5	9698	9							
*08	148242	X	79270	-0-	-68972 B	-0-	176	1	68193	3	N	9910	9910	0			-0-
							10901	9									
*09	143460	X	75162	-0-	-68298 B	-0-	186	1	65432	3	N	8634	8634	0			-0-
							47	5	9497	9							
*10	148242	X	78128	-0-	-70114 B	-0-	203	1	67900	3	N	7277	7277	0			-0-
							2020	5	8005	9							
*11	143460	X	71454	-0-	-72006 B	-0-	64057	3	733	5	N	6058	6058	0			-0-
							6664	9									
*12	79267	X	64265	-0-	-15002 B	-0-	163	1	57287	3	N	5097	5097	0			-0-
							1208	5	5607	9							

TOTAL GAS PROD: 1,465,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 198,768

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-					257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-					257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-					257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-					257
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-					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: -0-

POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

01	372	X	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-						170
02	84	X	-0-	-0-	-84	B	-0-					N	-0-						170
03	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	91						261
04	12741	X	12741	-0-	-0-	B	-0-	884	1	9481	3	N	2160	2079	1				342
								2376	9										
05	29684	X	29684	-0-	-0-	B	-0-	1051	1	23594	3	N	4581	4714	1				209
								5039	9										
06	20808	X	20808	-0-	-0-	B	-0-	856	1	16270	3	N	3347	3159	1				397
								3682	9										
07	15132	X	15132	-0-	-0-	B	-0-	569	1	11898	3	N	2423	2394	1	74	8		352
								2665	9										
08	12617	X	4019	-0-	-8598	B	-0-	193	1	2942	3	N	804	889	1	35	8		232
								884	9										
*09	12210	X	211	-0-	-11999	B	-0-	140	1	35	3	N	33	146	1	17	8		102
								36	9										
10	12617	X	1372	-0-	-11245	B	-0-	1139	1	42	3	N	174	189	1				87
								191	9										
*11	12210	X	767	-0-	-11443	B	-0-	530	1	99	3	N	125						212
								138	9										
12	12617	X	192	-0-	-12425	B	-0-	185	1	6	3	N	1	180	1				33
								1	9										

TOTAL GAS PROD: 84,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,739

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	2449	N	2326	-0-	-123 B	-138969	2121	3	205	9	N	186	176	1			172
02	2156	N	2078	-0-	-78 B	-138969	1905	3	173	9	N	157	180	1			149
03	2263	N	2419	-0-	156 B	-138813	2215	3	204	9	N	185	157	1			177
04	2250	N	2350	-0-	100 B	-138713	2167	3	183	9	N	166	178	1			165
05	2356	N	2423	-0-	67 B	-138646	2238	3	185	9	N	168	168	1			165
06	2340	N	2210	-0-	-130 B	-138646	2052	3	158	9	N	144	157	1			152
07	2418	N	2278	-0-	-140 B	-138646	2116	3	162	9	N	147	156	1			143
08	2418	N	2213	-0-	-205 B	-138646	2079	3	134	9	N	122	167	1			98
*09	2190	N	2061	-0-	-129 B	-138646	1904	3	157	9	N	143	151	1			90
10	2263	N	2004	-0-	-259 B	-138646	1829	3	175	9	N	159					249
*11	2130	N	2164	-0-	34 B	-138612	1954	3	210	9	N	191	180	1			260
12	2139	N	2235	-0-	96 B	-138516	2055	3	180	9	N	164	369	1			55

TOTAL GAS PROD: 26,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,932

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	2108	X	1478	-0-	-630 B	-18621	1174 160	1 9	144	3	N	145	175	1			77
02	1904	X	1201	-0-	-703 B	-18621	889 157	1 9	155	3	N	143					220
03	1705	X	1399	-0-	-306 B	-18621	1152 164	1 9	83	3	N	149	182	1			187
04	1530	X	1242	-0-	-288 B	-18621	934 187	1 9	121	3	N	170	184	1			173
05	1519	X	947	-0-	-572 B	-18621	731 139	1 9	77	3	N	126	192	1			107
06	1440	X	1218	-0-	-222 B	-18621	1014 154	1 9	50	3	N	140					247
07	1271	N	1121	-0-	-150 B	-18621	878 136	1 9	107	3	N	124	193	1	1	8	177
08	961	N	1372	-0-	411 B	-18210	1128 124	1 9	120	3	N	113	177	1			113
*09	1200	N	1377	-0-	177 B	-18033	1155 131	1 9	91	3	N	119					232
10	1116	N	1337	-0-	221 B	-17812	1186 108	1 9	43	3	N	98	178	1			152
*11	1320	N	1377	-0-	57 B	-17755	1143 143	1 9	91	3	N	130	183	1			99
12	1426	N	854	-0-	-572 B	-17755	687 113	1 9	54	3	N	103					202

TOTAL GAS PROD: 14,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,560

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1197	1	532	3	N	68					288
							75	9									
02	1876	N	1541	-0-	-335 B	-0-	1073	1	399	3	N	63	186	1			165
							69	9									
03	2263	N	2103	-0-	-160 B	-0-	1229	1	807	3	N	61					226
							67	9									
04	1740	N	1691	-0-	-49 B	-0-	1074	1	540	3	N	70					296
							77	9									
05	1705	N	1276	-0-	-429 B	-0-	1210	1	11	3	N	50	200	1			146
							55	9									
06	2010	N	1255	-0-	-755 B	-0-	1178	1	77	9	N	70					216
07	1767	N	1293	-0-	-474 B	-0-	1240	1	53	9	N	48	187	1			77
08	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1200	1	273	3	N	52					129
							57	9									
*09	1620	N	1274	-0-	-346 B	-0-	1162	1	47	3	N	59					188
							65	9									
10	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1240	1	241	3	N	54	182	1			60
							59	9									
*11	1470	N	1294	-0-	-176 B	-0-	1200	1	31	3	N	57					117
							63	9									
12	1302	N	1293	-0-	-9 B	-0-	1228	1	4	3	N	55					172
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 17,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	7884	-0-	723 B	-54354	1040	1	6445	3	N	363	185	1			269
							399	9									
02	7056	X	7622	-0-	566 B	-53788	952	1	6273	3	N	361	367	1			263
							397	9									
03	7750	X	7594	-0-	-156 B	-53788	1040	1	6151	3	N	366	374	1			255
							403	9									
04	7500	X	6265	-0-	-1235 B	-53788	1010	1	4868	3	N	352	360	1			247
							387	9									
05	7874	X	7402	-0-	-472 B	-53788	1052	1	5947	3	N	366	368	1			245
							403	9									
06	8160	X	6514	-0-	-1646 B	-53788	1018	1	5162	3	N	304	373	1			176
							334	9									
07	8432	X	6805	-0-	-1627 B	-53788	1054	1	5407	3	N	313	366	1			123
							344	9									
08	7719	X	6986	-0-	-733 B	-53788	1054	1	5591	3	N	310	182	1	2	8	249
							341	9									
*09	7170	X	6558	-0-	-612 B	-53788	1016	1	5222	3	N	291	365	1			175
							320	9									
10	7409	X	5878	-0-	-1531 B	-53788	1050	1	4527	3	N	274	184	1			265
							301	9									
*11	6750	X	4145	-0-	-2605 B	-53788	996	1	2905	3	N	222	347	1			140
							244	9									
12	6975	X	3190	-0-	-3785 B	-53788	888	1	2054	3	N	225	194	1			171
							248	9									

TOTAL GAS PROD: 76,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,747

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

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	651	N	553	-0-		-98	B	-7443		343	1	116	3	N	85	191	1			134
										94	9									
02	336	N	699	-0-		363	B	-7080		290	1	105	3	N	276	191	1			219
										304	9									
03	1395	N	1071	-0-		-324	B	-7080		395	1	291	3	N	350	348	1			221
										385	9									
04	540	N	843	-0-		303	B	-6777		310	1	213	3	N	291	269	1			243
										320	9									
05	806	N	969	-0-		163	B	-6614		497	1	144	3	N	298	193	1			348
										328	9									
06	1020	N	984	-0-		-36	B	-6614		371	1	308	3	N	277	397	1			228
										305	9									
07	899	N	1048	-0-		149	B	-6465		319	1	390	3	N	308	171	1	2	8	363
										339	9									
08	961	N	1465	-0-		504	B	-5961		423	1	681	3	N	328	360	1			331
										361	9									
*09	960	N	964	-0-		4	B	-5957		391	1	270	3	N	275	376	1			230
										303	9									
10	1054	N	1630	-0-		576	B	-5381		843	1	429	3	N	325	187	1			368
										358	9									
*11	1410	N	1678	-0-		268	B	-5113		996	1	145	3	N	488	578	1			278
										537	9									
12	992	N	1955	-0-		963	B	-4150		1490	1	305	3	N	145	200	1			223
										160	9									

TOTAL GAS PROD: 13,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,446

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

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	4743	X	4444	-0-		-299	B	-0-		443	1	3656	3	N	314	371	1			88
										345	9									
02	4284	X	3995	-0-		-289	B	-0-		393	1	3292	3	N	282	179	1			191
										310	9									
03	4557	X	4409	-0-		-148	B	-0-		433	1	3638	3	N	307	377	1			121
										338	9									
04	4380	X	4096	-0-		-284	B	-0-		506	1	3269	3	N	292	179	1			234
										321	9									
05	4464	X	4165	-0-		-299	B	-0-		624	1	3218	3	N	294	380	1			148
										323	9									
06	4290	X	3991	-0-		-299	B	-0-		580	1	3115	3	N	269	176	1			241
										296	9									
07	4433	X	4136	-0-		-297	B	-0-		469	1	3357	3	N	282	364	1			159
										310	9									
08	4433	X	3990	-0-		-443	B	-0-		520	1	3180	3	N	264	370	1			53
										290	9									
*09	4110	X	3863	-0-		-247	B	-0-		506	1	3058	3	N	272	186	1			139
										299	9									
10	4225	X	4225	-0-		-0-	B	-0-		733	1	3154	3	N	307	197	1			249
										338	9									
*11	4055	X	4055	-0-		-0-	B	-0-		628	1	3097	3	N	300	297	1			252
										330	9									
12	4123	X	4117	-0-		-6	B	-0-		571	1	3190	3	N	324	391	1			185
										356	9									

TOTAL GAS PROD: 49,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,507

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

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	1519	X	1669	-0-	150	B	-18967		899	1	624	4	N	133					239
									146	9									
02	1372	X	1416	-0-	44	B	-18923		812	1	460	4	N	131	179	1			191
									144	9									
03	1550	X	1605	-0-	55	B	-18868		870	1	625	4	N	100	179	1			112
									110	9									
04	1620	X	1057	-0-	-563	B	-18868		838	1	128	4	N	83					195
									91	9									
05	1674	X	1145	-0-	-529	B	-18868		856	1	217	4	N	65					260
									72	9									
06	1620	X	891	-0-	-729	B	-18868		806	1	33	4	N	47	197	1			110
									52	9									
07	1085	N	927	-0-	-158	B	-18868		850	1	20	4	N	52					162
									57	9									
08	1147	N	715	-0-	-432	B	-18868		464	1	150	4	N	92	1	8			253
									101	9									
*09	900	N	446	-0-	-454	B	-18868		374	1	51	4	N	19	184	1			88
									21	9									
10	930	N	631	-0-	-299	B	-18868		563	1	10	4	N	53					141
									58	9									
11	690	N	2947	-0-	2257	B	-16611		601	1	2287	4	N	54					195
									59	9									
12	465	N	350	-0-	-115	B	-16611		252	1	64	4	N	31					226
									34	9									

TOTAL GAS PROD: 13,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 860

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1586	-0-	-336	B	-1201		885	1	493	3	N	189	182	1			162
									208	9									
02	1736	X	1400	-0-	-336	B	-1201		750	1	427	3	N	203	180	1			185
									223	9									
03	1612	X	1580	-0-	-32	B	-1201		878	1	506	3	N	178	174	1			189
									196	9									
*04	1560	X	1609	-0-	49	B	-1152		859	1	543	3	N	188	179	1			198
									207	9									
05	1581	X	1466	-0-	-115	B	-1152		777	1	501	3	N	171	192	1			177
									188	9									
06	1530	X	1266	-0-	-264	B	-1152		673	1	422	3	N	155					332
									171	9									
07	1674	N	1338	-0-	-336	B	-1152		815	1	346	3	N	161	183	1			310
									177	9									
08	1457	N	1389	-0-	-68	B	-1152		866	1	341	3	N	165	182	1	1	8	292
									182	9									
*09	1050	N	1027	-0-	-23	B	-1152		733	1	130	3	N	149	364	1			77
									164	9									
10	1333	N	1062	-0-	-271	B	-1152		813	1	70	3	N	163					240
									179	9									
*11	1350	N	1131	-0-	-219	B	-1152		759	1	174	3	N	180	184	1			236
									198	9									
12	1054	N	1151	-0-	97	B	-1055		817	1	137	3	N	179	180	1			235
									197	9									

TOTAL GAS PROD: 16,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,081

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	4223	-0-	1247 B	-24172	1302	1	2800	3	N	110					214
							121	9									
02	2688	X	3480	-0-	792 B	-23380	1232	1	2184	3	N	58	189	1			83
							64	9									
03	2976	X	3739	-0-	763 B	-22617	1364	1	2357	3	N	16					99
							18	9									
04	2880	X	3709	-0-	829 B	-21788	1320	1	2370	3	N	17					116
							19	9									
05	2976	X	3721	-0-	745 B	-21043	1364	1	2333	3	N	22					138
							24	9									
06	2880	X	3175	-0-	295 B	-20748	1256	1	1839	3	N	73					211
							80	9									
07	2976	X	3333	-0-	357 B	-20391	1364	1	1944	3	N	23					234
							25	9									
08	2976	X	1416	-0-	-1560 B	-20391	1364	1	52	9	N	47	192	1			89
*09	2880	X	1388	-0-	-1492 B	-20391	1320	1	68	9	N	62					151
10	2976	X	1169	-0-	-1807 B	-20391	1149	1	20	9	N	18					169
*11	2880	X	750	-0-	-2130 B	-20391	750	1			N	-0-					169
12	2976	X	1102	-0-	-1874 B	-20391	573	1	459	3	N	64					233
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 31,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1871	-0-	-51 B	-13582	191	1	1574	3	N	96	179	1			191
							106	9									
02	1652	N	1639	-0-	-13 B	-13582	167	1	1399	3	N	66	129	1			128
							73	9									
03	1829	N	1881	-0-	52 B	-13530	189	1	1593	3	N	90					218
							99	9									
04	1830	N	1818	-0-	-12 B	-13530	231	1	1489	3	N	89	209	1			98
							98	9									
05	1829	N	1856	-0-	27 B	-13503	284	1	1484	3	N	80					178
							88	9									
06	1830	N	1718	-0-	-112 B	-13503	252	1	1386	3	N	73					251
							80	9									
07	1891	N	1653	-0-	-238 B	-13503	200	1	1368	3	N	77	187	1			141
							85	9									
08	1860	N	1650	-0-	-210 B	-13503	228	1	1347	3	N	68					209
							75	9									
*09	1710	N	1580	-0-	-130 B	-13503	221	1	1289	3	N	64	181	1			92
							70	9									
10	1643	N	1313	-0-	-330 B	-13503	292	1	954	3	N	61					153
							67	9									
*11	1590	N	1152	-0-	-438 B	-13503	223	1	853	3	N	69					222
							76	9									
12	1643	N	1743	-0-	100 B	-13403	249	1	1398	3	N	87					309
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 19,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909			N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909			N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909			N	-0-					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: -0-

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

01	4340	X	3638	-0-	-702 B	-48035	3484	3	154	9	N	140						234
02	3920	X	3773	-0-	-147 B	-48035	3663	3	110	9	N	100	169	1				165
03	3968	X	3631	-0-	-337 B	-48035	3503	3	128	9	N	116	175	1				106
04	3840	X	3243	-0-	-597 B	-48035	3125	3	118	9	N	107						213
05	4371	X	3615	-0-	-756 B	-48035	3496	3	119	9	N	108	188	1				133
06	4050	X	3516	-0-	-534 B	-48035	3395	3	121	9	N	110	167	1				76
07	4185	X	3550	-0-	-635 B	-48035	3460	3	90	9	N	82						158
08	3968	X	3330	-0-	-638 B	-48035	3211	3	119	9	N	108	177	1	3	8		86
*09	4050	X	3387	-0-	-663 B	-48035	3308	3	79	9	N	72						158
10	3627	X	3583	-0-	-44 B	-48035	3464	3	119	9	N	108						266
*11	3510	X	3265	-0-	-245 B	-48035	3151	3	114	9	N	104	180	1				190
12	3565	X	3375	-0-	-190 B	-48035	3248	3	127	9	N	115	176	1				129

TOTAL GAS PROD: 41,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,270

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

01	1798	X	2343	-0-	545 B	-26356	461 330	1 9	1552	3	N	300	183	1				267
02	1596	X	1479	-0-	-117 B	-26356	368 244	1 9	867	3	N	222	358	1				131
03	1767	X	1131	-0-	-636 B	-26356	317 215	1 9	599	3	N	195	170	1				156
04	2220	X	1485	-0-	-735 B	-26356	310 256	1 9	919	3	N	233	179	1				210
05	2356	X	1029	-0-	-1327 B	-26356	209 157	1 9	663	3	N	143	176	1				177
06	2280	X	1277	-0-	-1003 B	-26356	216 238	1 9	823	3	N	216	188	1				205
07	1705	N	911	-0-	-794 B	-26356	43 168	1 9	700	3	N	153	182	1				176
08	1023	N	1327	-0-	304 B	-26052	61 325	1 9	941	3	N	295	362	1	1	8		108
*09	1320	N	1097	-0-	-223 B	-26052	241 217	1 9	639	3	N	197	135	1				170
10	899	N	1329	-0-	430 B	-25622	319 238	1 9	772	3	N	216	173	1				213
*11	1290	N	918	-0-	-372 B	-25622	251 205	1 9	462	3	N	186	330	1				69
12	1147	N	763	-0-	-384 B	-25622	206 196	1 9	361	3	N	178	177	1				70

TOTAL GAS PROD: 15,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,534

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4086	X	4086	-0-	-0-	B	-0-	991	1	2761	3	N	304	344	1			180
								334	9									
02	3645	X	3645	-0-	-0-	B	-0-	620	1	2676	3	N	317	362	1			135
								349	9									
03	2275	X	2275	-0-	-0-	B	-0-	369	1	1634	3	N	247	160	1			222
								272	9									
04	2277	X	2277	-0-	-0-	B	-0-	228	1	1806	3	N	221	178	1			265
								243	9									
05	1592	X	1592	-0-	-0-	B	-0-	212	1	1202	3	N	162	178	1			249
								178	9									
06	1720	X	1720	-0-	-0-	B	-0-	198	1	1322	3	N	182	177	1			254
								200	9									
07	1484	X	1484	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1167	3	N	154	187	1			221
								169	9									
08	857	X	857	-0-	-0-	B	-0-	95	1	604	3	N	144	176	1			189
								158	9									
*09	712	X	712	-0-	-0-	B	-0-	99	1	441	3	N	156	170	1			175
								172	9									
10	341	X	341	-0-	-0-	B	-0-	98	1	103	3	N	127	148	1			154
								140	9									
*11	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	207	1	585	3	N	174	171	1			157
								191	9									
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	183	1	1082	3	N	159	181	1			135
								175	9									

TOTAL GAS PROD: 21,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,347

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	X	4254	-0-	-1698	B	-25047	46	1	3769	3	N	399	562	1			135
								439	9									
02	4368	X	4901	-0-	533	B	-24514	14	1	4430	3	N	415	369	1			181
								457	9									
03	4464	X	4890	-0-	426	B	-24088	6	1	4440	3	N	404	359	1			226
								444	9									
04	3990	X	3937	-0-	-53	B	-24088	4	1	3583	3	N	318	346	1			198
								350	9									
05	5363	X	4180	-0-	-1183	B	-24088	17	1	3792	3	N	337	360	1			175
								371	9									
06	5250	X	4337	-0-	-913	B	-24088	25	1	3942	3	N	336	353	1			158
								370	9									
07	5425	X	5619	-0-	194	B	-23894	155	1	5059	3	N	368	373	1			153
								405	9									
08	4743	X	4111	-0-	-632	B	-23894	307	1	3472	3	N	302	367	1	2	8	86
								332	9									
*09	4260	X	3798	-0-	-462	B	-23894	299	1	3182	3	N	288	196	1			178
								317	9									
10	5611	X	3811	-0-	-1800	B	-23894	346	1	3144	3	N	292	193	1			277
								321	9									
*11	5430	X	3608	-0-	-1822	B	-23894	305	1	3000	3	N	275	383	1			169
								303	9									
12	5611	X	3759	-0-	-1852	B	-23894	216	1	3196	3	N	315	189	1			295
								347	9									

TOTAL GAS PROD: 51,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,049

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. GAS LIFT	(I) (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	4992	-0-		-371 B	-11325	59	1	4588	3	N	314	315	1			187
								345	9									
02	4984	X	4761	-0-		-223 B	-11325	14	1	4432	3	N	286	192	1			281
								315	9									
03	5456	X	5312	-0-		-144 B	-11325	7	1	4987	3	N	289	350	1			220
								318	9									
04	5280	X	4723	-0-		-557 B	-11325	5	1	4403	3	N	286	349	1			157
								315	9									
05	5363	X	5162	-0-		-201 B	-11325	23	1	4827	3	N	284	193	1			248
								312	9									
06	5220	X	5119	-0-		-101 B	-11325	32	1	4804	3	N	257	348	1			157
								283	9									
07	5394	X	5366	-0-		-28 B	-11325	150	1	4900	3	N	287	178	1			266
								316	9									
08	5394	X	5561	-0-		167 B	-11158	408	1	4837	3	N	287	375	1	2	8	176
								316	9									
*09	5160	X	5204	-0-		44 B	-11114	403	1	4531	3	N	245	262	1			159
								270	9									
10	5363	X	5140	-0-		-223 B	-11114	438	1	4413	3	N	263	198	1			224
								289	9									
*11	5370	X	5137	-0-		-233 B	-11114	409	1	4427	3	N	274	189	1			309
								301	9									
12	5549	X	4995	-0-		-554 B	-11114	294	1	4397	3	N	276	193	1			392
								304	9									

TOTAL GAS PROD: 61,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,348

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. GAS LIFT	(I) (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	3805	-0-		395 B	-39718	247	1	3232	3	N	296	180	1			283
								326	9									
02	3668	X	3123	-0-		-545 B	-39718	2836	3	287	9	N	261	360	1			184
03	4216	X	3621	-0-		-595 B	-39718	3129	3	492	9	N	447	359	1			272
04	4020	X	3183	-0-		-837 B	-39718	51	1	3023	3	N	99	178	1			193
								109	9									
05	4154	X	2970	-0-		-1184 B	-39718	2692	3	278	9	N	253	339	1			107
06	3690	X	3359	-0-		-331 B	-39718	3067	3	292	9	N	265	187	1			185
07	3627	X	3287	-0-		-340 B	-39718	14	1	2973	3	N	273	365	1			93
								300	9									
08	3627	X	3053	-0-		-574 B	-39718	59	1	2683	3	N	283	177	1			199
								311	9									
*09	3420	X	3032	-0-		-388 B	-39718	556	1	2225	3	N	228	335	1			92
								251	9									
10	3472	X	3266	-0-		-206 B	-39718	583	1	2358	3	N	295	192	1			195
								325	9									
*11	3360	X	2261	-0-		-1099 B	-39718	452	1	1588	3	N	201	197	1			199
								221	9									
12	3286	X	821	-0-		-2465 B	-39718	398	1	302	3	N	110	192	1			117
								121	9									

TOTAL GAS PROD: 35,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,011

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	217	N	15361	-0-	15144	B	-36243	14444	3	917	9	N	834	956	1			231
02	0	N	8900	-0-	8900	B	-27343	8259	3	641	9	N	583	761	1			53
03	1116	X	8442	-0-	7326	B	-20017	7901	3	541	9	N	492	382	1			163
04	1080	X	7856	-0-	6776	B	-13241	7390	3	466	9	N	424	371	1			216
05	1116	X	4672	-0-	3556	B	-9685	4355	3	317	9	N	288	374	1			130
06	1080	X	3184	-0-	2104	B	-7581	2953	3	231	9	N	210	168	1			172
07	1116	X	4439	-0-	3323	B	-4258	4188	3	251	9	N	228	355	1			45
08	4154	X	8412	-0-	4258	B	-0-	7962	3	450	9	N	409	349	1			105
*09	5160	X	5160	-0-	-0-	B	-0-	4877	3	283	9	N	257	189	1			173
10	2750	X	2750	-0-	-0-	B	-0-	2577	3	173	9	N	157	172	1			158
*11	1080	X	208	-0-	-872	B	-0-	107	3	101	9	N	92	195	1			55
*12	1840	X	1840	-0-	-0-	B	-0-	1700	3	140	9	N	127					182

TOTAL GAS PROD: 71,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,101

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	1767	X	2524	-0-	757	B	-1548	1240	1	1010	3	N	249	383	1			75
								274	9									
02	1596	X	2252	-0-	656	B	-892	1120	1	815	3	N	288	186	1			177
								317	9									
03	1767	X	2180	-0-	413	B	-479	1240	1	651	3	N	263	384	1			56
								289	9									
*04	1777	X	2256	-0-	479	B	-0-	1200	1	789	3	N	243	190	1			109
								267	9									
05	2910	X	2910	-0-	-0-	B	-0-	1240	1	1408	3	N	238	180	1			167
								262	9									
06	1883	X	1883	-0-	-0-	B	-0-	954	1	673	3	N	233	188	1			212
								256	9									
07	2810	N	2810	-0-	-0-	B	-0-	1181	1	1389	3	N	218	369	1			61
								240	9									
08	3009	N	3009	-0-	-0-	B	-0-	1140	1	1646	3	N	203					264
								223	9									
*09	3028	X	3028	-0-	-0-	B	-0-	1200	1	1606	3	N	202	359	1			107
								222	9									
10	2426	N	2426	-0-	-0-	B	-0-	1064	1	1165	3	N	179	184	1			102
								197	9									
*11	2630	N	2630	-0-	-0-	B	-0-	1163	1	1207	3	N	236	198	1			140
								260	9									
*12	1912	X	1912	-0-	-0-	B	-0-	1224	1	465	3	N	203	178	1			165
								223	9									

TOTAL GAS PROD: 29,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,755

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	1870	-0-		-83	B	-2610	884	1	889	3	N	88	190	1			165
									97	9									
02	1708	N	1522	-0-		-186	B	-2610	812	1	616	3	N	85					250
									94	9									
03	2015	N	1382	-0-		-633	B	-2610	893	1	392	3	N	88	194	1			144
									97	9									
04	1830	N	1116	-0-		-714	B	-2610	870	1	189	3	N	52					196
									57	9									
05	1705	N	928	-0-		-777	B	-2610	899	1	4	3	N	23					219
									25	9									
06	1350	N	901	-0-		-449	B	-2610	870	1	8	3	N	21					240
									23	9									
07	1147	N	896	-0-		-251	B	-2610	842	1	39	3	N	14	181	1			73
									15	9									
08	930	N	615	-0-		-315	B	-2610	454	1	144	3	N	15					88
									17	9									
*09	900	N	2060	-0-		1160	B	-1450	737	1	1185	3	N	125					213
									138	9									
*10	899	N	2250	-0-		1351	B	-99	899	1	1256	3	N	86	160	1			139
									95	9									
*11	1678	N	1777	-0-		99	B	-0-	870	1	798	3	N	99					238
									109	9									
12	2139	N	1463	-0-		-676	B	-0-	899	1	465	3	N	90	185	1			143
									99	9									

TOTAL GAS PROD: 16,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	5939	-0-		-2462	B	-135581	5316	3	623	9	N	566	692	1			143
02	7588	X	6644	-0-		-944	B	-135581	5966	3	678	9	N	616	540	1			219
03	7626	X	6669	-0-		-957	B	-135581	5999	3	670	9	N	609	718	1			110
04	6870	X	6521	-0-		-349	B	-135581	5866	3	655	9	N	595	535	1			170
05	7378	X	6509	-0-		-869	B	-135581	5879	3	630	9	N	573	571	1			172
06	7110	X	5904	-0-		-1206	B	-135581	5285	3	619	9	N	563	527	1			208
07	7347	X	6216	-0-		-1131	B	-135581	5552	3	664	9	N	604	689	1	1	8	122
08	6820	X	5879	-0-		-941	B	-135581	5275	3	604	9	N	549	539	1			132
*09	6510	X	6221	-0-		-289	B	-135581	5542	3	679	9	N	617	536	1	1	8	212
10	6510	X	5624	-0-		-886	B	-135581	5021	3	603	9	N	548	509	1			251
*11	6000	X	5656	-0-		-344	B	-135581	5008	3	648	9	N	589	583	1			257
12	6417	X	5201	-0-		-1216	B	-135581	4641	3	560	9	N	509	548	1			218

TOTAL GAS PROD: 72,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,938

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. (I) GAS LIFT(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	3187	-0-	-1401 B	-24898	977	1	1504	3	N	642	746	1			274
							706	9									
02	2884	X	2557	-0-	-327 B	-24898	901	1	1036	3	N	564	554	1			284
							620	9									
03	3162	X	2469	-0-	-693 B	-24898	905	1	984	3	N	527	569	1			242
							580	9									
04	3060	X	905	-0-	-2155 B	-24898	727	1	178	9	N	162	189	1			215
05	3193	X	1531	-0-	-1662 B	-24898	753	1	241	3	N	488	378	1			325
							537	9									
06	3090	X	4877	-0-	1787 B	-23111	706	1	3177	3	N	904	942	1			287
							994	9									
07	2821	X	4757	-0-	1936 B	-21175	484	1	3306	3	N	879	1034	1			132
							967	9									
08	2356	X	4808	-0-	2452 B	-18723	525	1	3404	3	N	799	595	1	2	8	334
							879	9									
*09	4140	X	4338	-0-	198 B	-18525	484	1	3062	3	N	720	794	1	4	8	256
							792	9									
10	4588	X	3297	-0-	-1291 B	-18525	495	1	2121	3	N	619	569	1			306
							681	9									
*11	4440	X	2350	-0-	-2090 B	-18525	379	1	1446	3	N	477	380	1			403
							525	9									
12	4588	X	3704	-0-	-884 B	-18525	658	1	2259	3	N	715	917	1			201
							787	9									

TOTAL GAS PROD: 38,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,496

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4336	-0-	-407 B	-29163	1364	1	2751	3	N	201	195	1			175
							221	9									
02	4284	X	4308	-0-	24 B	-29139	1232	1	2684	3	N	356	179	1			352
							392	9									
03	4619	X	5632	-0-	1013 B	-28126	1353	1	4207	3	N	65	179	1			238
							72	9									
04	4260	X	4323	-0-	63 B	-28063	1216	1	2897	3	N	191	183	1			246
							210	9									
05	4805	X	3924	-0-	-881 B	-28063	1256	1	2457	3	N	192	185	1			253
							211	9									
06	5340	X	4472	-0-	-868 B	-28063	1299	1	2947	3	N	205	180	1			278
							226	9									
07	5518	X	4592	-0-	-926 B	-28063	1328	1	3078	3	N	169	359	1			88
							186	9									
08	5518	X	4265	-0-	-1253 B	-28063	1364	1	2657	3	N	222	185	1			125
							244	9									
*09	4320	X	4236	-0-	-84 B	-28063	1320	1	2687	3	N	208	167	1			166
							229	9									
10	4619	X	4407	-0-	-212 B	-28063	1344	1	2864	3	N	181	190	1			157
							199	9									
*11	4470	X	3722	-0-	-748 B	-28063	1320	1	2136	3	N	242	182	1			217
							266	9									
12	4588	X	3759	-0-	-829 B	-28063	1364	1	2143	3	N	229	371	1			75
							252	9									

TOTAL GAS PROD: 51,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,461

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527 B	-45232					N	2					173
02	476	X	-0-	-0-	-476 B	-45232					N	-0-					173
03	1519	X	-0-	-0-	-1519 B	-45232					N	-0-					173
04	1470	X	-0-	-0-	-1470 B	-45232					N	-0-					173
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-45232					N	-0-					173
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-45232					N	-0-					173
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-45232					N	130	112	8			191
*08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-45232					N	16	16	8			191
*09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-45232					N	18	18	8			191
*10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-45232					N	-0-					191
*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-45232					N	-0-					191
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-45232					N	1					192

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 167

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6245	-0-	107 B	-5748	5735	3	510	9	N	464	320	1			286
02	5152	X	5268	-0-	116 B	-5632	4838	3	430	9	N	391	360	1			317
03	6045	X	6654	-0-	609 B	-5023	6124	3	530	9	N	482	540	1			259
04	5700	X	5151	-0-	-549 B	-5023	4721	3	430	9	N	391	358	1			292
05	6231	X	6569	-0-	338 B	-4685	6040	3	529	9	N	481	533	1			240
06	6330	X	4795	-0-	-1535 B	-4685	4391	3	404	9	N	367	334	1			273
07	6541	X	2843	-0-	-3698 B	-4685	2576	3	267	9	N	243	354	1	2	8	160
08	6572	X	4542	-0-	-2030 B	-4685	4146	3	396	9	N	360	363	1			157
*09	6360	X	4869	-0-	-1491 B	-4685	4445	3	424	9	N	385	359	1			183
10	6572	X	4927	-0-	-1645 B	-4685	4495	3	432	9	N	393	383	1			193
*11	4800	X	5196	-0-	396 B	-4289	4710	3	486	9	N	442	381	1			254
12	5022	X	6200	-0-	1178 B	-3111	5620	3	580	9	N	527	559	1			222

TOTAL GAS PROD: 63,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,926

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	1581	X	1494	-0-	-87 B	-398	1240	1	67	3	N	170	173	1			306
							187	9									
02	1428	X	1274	-0-	-154 B	-398	1111	1	21	3	N	129	178	1			257
							142	9									
03	1581	X	1376	-0-	-205 B	-398	1210	1	49	3	N	106					363
							117	9									
04	1440	X	1229	-0-	-211 B	-398	1022	1	69	3	N	125	172	1			316
							138	9									
05	1488	X	1352	-0-	-136 B	-398	1173	1	47	3	N	120	187	1			249
							132	9									
06	1440	X	1197	-0-	-243 B	-398	1072	1	16	3	N	99	177	1			171
							109	9									
*07	1271	N	1310	-0-	39 B	-359	1130	1	27	3	N	139					310
							153	9									
*08	1364	N	1371	-0-	7 B	-352	1240	1	131	9	N	119	197	1			232
*09	1170	N	1362	-0-	192 B	-160	1154	1	68	3	N	127	176	1			183
							140	9									
*10	1409	N	1569	-0-	160 B	-0-	1200	1	193	3	N	160	169	1			174
							176	9									
*11	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1186	1	152	3	N	99	180	1			93
							109	9									
12	1395	N	1256	-0-	-139 B	-0-	1118	1	21	3	N	106					199
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 16,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,499

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	X	1368	-0-	-1732 B	-9038	1268	1	79	3	N	19	182	1			78
							21	9									
02	2800	X	1000	-0-	-1800 B	-9038	939	1	4	3	N	52					130
							57	9									
03	2666	X	595	-0-	-2071 B	-9038	567	1	11	3	N	15					145
							17	9									
04	2190	X	443	-0-	-1747 B	-9038	369	1	42	3	N	29					174
							32	9									
05	2263	X	1094	-0-	-1169 B	-9038	643	1	442	3	N	8					182
							9	9									
06	570	N	3634	-0-	3064 B	-5974	1317	1	2243	3	N	67					249
							74	9									
07	465	N	2758	-0-	2293 B	-3681	1350	1	1380	3	N	25	182	1			92
							28	9									
08	1085	N	1454	-0-	369 B	-3312	601	1	829	3	N	22					114
							24	9									
*09	3000	X	516	-0-	-2484 B	-3312	243	1	261	3	N	11					125
							12	9									
10	3100	X	1033	-0-	-2067 B	-3312	255	1	709	3	N	63					188
							69	9									
*11	3000	X	1023	-0-	-1977 B	-3312	365	1	624	3	N	31					219
							34	9									
12	2759	X	2081	-0-	-678 B	-3312	251	1	1695	3	N	123	185	1			157
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 16,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

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	1798	N	1686	-0-	-112 B	-3983	1364	1	36	3	N	260	381	1			143
							286	9									
02	1736	N	1524	-0-	-212 B	-3983	1229	1	60	3	N	214	190	1			167
							235	9									
03	1736	N	2220	-0-	484 B	-3499	1308	1	655	3	N	234	189	1			212
							257	9									
04	1620	N	2025	-0-	405 B	-3094	1317	1	471	3	N	215	191	1			236
							237	9									
05	1674	N	2341	-0-	667 B	-2427	1325	1	775	3	N	219	189	1			266
							241	9									
06	2130	N	1828	-0-	-302 B	-2427	1133	1	482	3	N	194	190	1			270
							213	9									
07	2108	N	1968	-0-	-140 B	-2427	1362	1	368	3	N	216	379	1			107
							238	9									
08	2356	N	1992	-0-	-364 B	-2427	1328	1	426	3	N	216	187	1			136
							238	9									
*09	1500	N	1647	-0-	147 B	-2280	1081	1	356	3	N	191	182	1			145
							210	9									
10	1953	N	1734	-0-	-219 B	-2280	1292	1	223	3	N	199	164	1			180
							219	9									
*11	1920	N	1787	-0-	-133 B	-2280	1232	1	314	3	N	219	179	1			220
							241	9									
12	1705	N	1923	-0-	218 B	-2062	1167	1	512	3	N	222	370	1			72
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 22,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,599

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1386	-0-	-598 B	-43204	284	1	851	3	N	228	186	1			187
							251	9									
02	1680	N	1348	-0-	-332 B	-43204	304	1	822	3	N	202	181	1			208
							222	9									
03	1395	N	2290	-0-	895 B	-42309	455	1	1494	3	N	310	361	1			157
							341	9									
04	1410	N	2150	-0-	740 B	-41569	354	1	1430	3	N	333	178	1			312
							366	9									
05	1426	N	2569	-0-	1143 B	-40426	445	1	1774	3	N	318	523	1			107
							350	9									
06	1950	N	1811	-0-	-139 B	-40426	294	1	1172	3	N	314	182	1			239
							345	9									
07	2015	N	1459	-0-	-556 B	-40426	67	1	1088	3	N	276	370	1			145
							304	9									
08	2542	N	875	-0-	-1667 B	-40426	40	1	592	3	N	221	176	1			190
							243	9									
*09	1800	N	1804	-0-	4 B	-40422	398	1	1090	3	N	287	354	1			123
							316	9									
10	1457	N	2154	-0-	697 B	-39725	509	1	1345	3	N	273	176	1			220
							300	9									
*11	840	N	2081	-0-	1241 B	-38484	507	1	1264	3	N	282	384	1			118
							310	9									
12	1860	N	1936	-0-	76 B	-38408	594	1	1038	3	N	276	186	1			208
							304	9									

TOTAL GAS PROD: 21,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,320

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

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	1	1	8			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	1	1	8			78
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	1	1	8			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: 3

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	1099	-0-	-203	B	-68011	21	1	828	3	N	227	193	1			178
								250	9									
02	1008	N	1003	-0-	-5	B	-68011	29	1	734	3	N	218	188	1			208
								240	9									
03	1271	N	828	-0-	-443	B	-68011	43	1	547	3	N	216	178	1			246
								238	9									
04	1170	N	955	-0-	-215	B	-68011	44	1	694	3	N	197	193	1			250
								217	9									
05	1240	N	1252	-0-	12	B	-67999	41	1	952	3	N	235	368	1			117
								259	9									
06	1110	N	1175	-0-	65	B	-67934	49	1	903	3	N	203	182	1			138
								223	9									
07	1147	N	1170	-0-	23	B	-67911	45	1	896	3	N	208	182	1	1	8	163
								229	9									
08	1240	N	952	-0-	-288	B	-67911	32	1	699	3	N	201	182	1			182
								221	9									
*09	1290	N	783	-0-	-507	B	-67911	31	1	540	3	N	193	182	1			193
								212	9									
10	1178	N	573	-0-	-605	B	-67911	28	1	326	3	N	199	184	1			208
								219	9									
*11	930	N	586	-0-	-344	B	-67911	39	1	314	3	N	212	185	1			235
								233	9									
12	806	N	959	-0-	153	B	-67758	43	1	694	3	N	202	190	1			247
								222	9									

TOTAL GAS PROD: 11,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,511

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2018	N	2018	-0-	-0-	B	-0-	1703	4	315	9	Y	286	307	1			201
02	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1399	4	285	9	Y	259	348	1			112
03	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1572	4	292	9	Y	265	320	1			57
04	1820	N	1820	-0-	-0-	B	-0-	1539	4	281	9	Y	255	179	1			133
05	1869	N	1869	-0-	-0-	B	-0-	1585	4	284	9	Y	258	274	1			117
06	1797	N	1797	-0-	-0-	B	-0-	1527	4	270	9	Y	245	274	1			88
07	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1580	4	285	9	Y	259	278	1			69
08	1849	N	1849	-0-	-0-	B	-0-	1567	4	282	9	Y	256	195	1			130
*09	1760	N	1760	-0-	-0-	B	-0-	1488	4	272	9	Y	247	197	1			180
10	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	1519	4	281	9	Y	255	248	1			187
11	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1373	4	284	9	Y	258	283	1			162
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1430	4	290	9	Y	264	289	1			137

TOTAL GAS PROD: 21,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,107

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 #: 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	1764	4	356	9	Y	324	435	1			228
02	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	1689	4	329	9	Y	299	398	1			129
03	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	1872	4	347	9	Y	315	376	1			68
04	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	8	3	1702	4	Y	277	200	1			145
							305	9									
05	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	1721	4	303	9	Y	275	295	1			125
06	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	1630	4	292	9	Y	265	295	1			95
07	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1530	4	281	9	Y	255	282	1			68
08	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1437	4	262	9	Y	238	185	1			121
*09	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1431	4	254	9	Y	231	184	1			168
10	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1523	4	282	9	Y	256	236	1			188
11	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1393	4	278	9	Y	253	282	1			159
*12	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1412	4	286	9	Y	260	284	1			135

TOTAL GAS PROD: 22,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,248

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4167	-0-	-2126 B	-2839	1240	1	2659	3	N	244	185	1			253
							268	9									
02	4648	X	3464	-0-	-1184 B	-2839	1113	1	2136	3	N	195	354	1			94
							215	9									
03	4464	X	3136	-0-	-1328 B	-2839	1235	1	1706	3	N	177	179	1			92
							195	9									
04	4200	X	2302	-0-	-1898 B	-2839	1200	1	934	3	N	153	178	1			67
							168	9									
05	4154	X	2582	-0-	-1572 B	-2839	1240	1	1176	3	N	151					218
							166	9									
06	4020	X	2581	-0-	-1439 B	-2839	1198	1	1231	3	N	138	177	1			179
							152	9									
07	3844	X	2170	-0-	-1674 B	-2839	1240	1	801	3	N	117	177	1			119
							129	9									
08	3193	X	2097	-0-	-1096 B	-2839	1240	1	751	3	N	96	187	1	1	8	27
							106	9									
*09	2610	X	1509	-0-	-1101 B	-2839	1098	1	331	3	N	73					100
							80	9									
10	2666	X	1631	-0-	-1035 B	-2839	804	1	706	3	N	110					210
							121	9									
*11	2580	X	1289	-0-	-1291 B	-2839	1088	1	149	3	N	47	189	1			68
							52	9									
12	2170	X	1192	-0-	-978 B	-2839	978	1	131	3	N	75					143
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 28,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,576

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1625	-0-	-80 B	-3181	898	1	626	3	N	92					218
							101	9									
02	1512	N	1422	-0-	-90 B	-3181	752	1	569	3	N	92	161	1			149
							101	9									
03	1519	N	1467	-0-	-52 B	-3181	892	1	483	3	N	84					233
							92	9									
04	1560	N	1481	-0-	-79 B	-3181	870	1	522	3	N	81	183	1			131
							89	9									
05	1581	N	1610	-0-	29 B	-3152	890	1	615	3	N	95					226
							105	9									
06	1410	N	1843	-0-	433 B	-2719	870	1	898	3	N	68	193	1			101
							75	9									
07	1519	N	1891	-0-	372 B	-2347	898	1	904	3	N	81					182
							89	9									
08	1612	N	1921	-0-	309 B	-2038	899	1	949	3	N	66	177	1			71
							73	9									
*09	1830	N	1868	-0-	38 B	-2000	870	1	911	3	N	79					150
							87	9									
10	1891	N	1459	-0-	-432 B	-2000	898	1	459	3	N	93	176	1			67
							102	9									
*11	1860	N	1341	-0-	-519 B	-2000	870	1	319	3	N	138					205
							152	9									
12	1922	N	1380	-0-	-542 B	-2000	888	1	374	3	N	107	186	1			126
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 19,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

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	10199	X	32	-0-	-10167 B	-39266	8	3	24	9	N	22	175	1			125
02	8484	X	17	-0-	-8467 B	-39266	4	3	13	9	N	12					137
03	8804	X	7790	-0-	-1014 B	-39266	576	1	6433	3	N	710	702	1			145
							781	9									
04	1950	X	5841	-0-	3891 B	-35375	513	1	4629	3	N	635	530	1			250
							699	9									
05	93	X	163	-0-	70 B	-35305	124	1	39	3	N	-0-					250
06	7380	X	166	-0-	-7214 B	-35305	102	3	64	9	N	58					308
07	7626	X	-0-	-0-	-7626 B	-35305					N	-0-	196	1			112
08	7595	X	10935	-0-	3340 B	-31965	788	1	8992	3	N	1050	1051	1	6	8	105
							1155	9									
*09	5850	X	9348	-0-	3498 B	-28467	1063	1	7347	3	N	853	722	1	1	8	235
							938	9									
10	186	X	8283	-0-	8097 B	-20370	927	1	6466	3	N	809	738	1			306
							890	9									
*11	10590	X	8772	-0-	-1818 B	-20370	1024	1	6825	3	N	839	1038	1			107
							923	9									
12	10943	X	8492	-0-	-2451 B	-20370	1020	1	6634	3	N	762	563	1			306
							838	9									

TOTAL GAS PROD: 59,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,750

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	6634	X	4119	-0-	-2515 B	-2137	3875	3	244	9	N	222	190	1			248
02	5992	X	4122	-0-	-1870 B	-2137	3936	3	186	9	N	169	180	1			237
03	6634	X	5771	-0-	-863 B	-2137	5441	3	330	9	N	300	367	1			170
04	5460	X	4164	-0-	-1296 B	-2137	3934	3	230	9	N	209	187	1			192
05	5642	X	3211	-0-	-2431 B	-2137	3048	3	163	9	N	148	177	1			163
06	5760	X	2795	-0-	-2965 B	-2137	2651	3	144	9	N	131	177	1			117
07	5952	X	3265	-0-	-2687 B	-2137	3126	3	139	9	N	126	173	1			70
*08	5952	X	6375	-0-	423 B	-1714	6049	3	326	9	N	296	176	1			190
*09	4170	X	4221	-0-	51 B	-1663	4006	3	215	9	N	195	344	1			41
10	3255	X	3195	-0-	-60 B	-1663	3027	3	168	9	N	153					194
*11	6180	X	2662	-0-	-3518 B	-1663	2501	3	161	9	N	146	178	1			162
12	6386	X	3145	-0-	-3241 B	-1663	2958	3	187	9	N	170	181	1			151

TOTAL GAS PROD: 47,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,265

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	6014	X	5427	-0-	-587 B	-41522	5135	3	292	9	N	265	181	1			222
02	5376	X	4902	-0-	-474 B	-41522	4626	3	276	9	N	251	178	1			295
03	5642	X	5605	-0-	-37 B	-41522	5364	3	241	9	N	219	349	1			165
04	5460	X	5197	-0-	-263 B	-41522	4936	3	261	9	N	237	169	1			233
05	5456	X	5261	-0-	-195 B	-41522	5011	3	250	9	N	227	370	1			90
06	5460	X	4582	-0-	-878 B	-41522	4349	3	233	9	N	212	173	1			129
07	5642	X	5094	-0-	-548 B	-41522	4856	3	238	9	N	216	175	1	1	8	169
08	5642	X	4778	-0-	-864 B	-41522	4550	3	228	9	N	207	191	1			185
*09	5190	X	4440	-0-	-750 B	-41522	4225	3	215	9	N	195	196	1			184
10	5270	X	4452	-0-	-818 B	-41522	4225	3	227	9	N	206	158	1			232
*11	4920	X	3464	-0-	-1456 B	-41522	3218	3	246	9	N	224	363	1			93
12	5084	X	4878	-0-	-206 B	-41522	4637	3	241	9	N	219	176	1			136

TOTAL GAS PROD: 58,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,678

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2856	-0-	-275 B	-11448	1361 333	1 9	1162	3	N	303	370	1			145
02	2856	X	2432	-0-	-424 B	-11448	1185 297	1 9	950	3	N	270	180	1			235
03	3162	X	3056	-0-	-106 B	-11448	1364 326	1 9	1366	3	N	296	360	1			171
04	3060	X	2711	-0-	-349 B	-11448	1221 501	1 9	989	3	N	455	360	1			266
05	3162	X	2599	-0-	-563 B	-11448	1313 108	1 9	1178	3	N	98	177	1			187
06	2940	X	2765	-0-	-175 B	-11448	1275 311	1 9	1179	3	N	283	370	1			100
07	3038	X	2937	-0-	-101 B	-11448	1361 314	1 9	1262	3	N	285	186	1	1	8	198
08	3038	X	2911	-0-	-127 B	-11448	1364 299	1 9	1248	3	N	272	344	1			126
*09	2700	X	2761	-0-	61 B	-11387	1320 288	1 9	1153	3	N	262	177	1			211
10	2945	X	2472	-0-	-473 B	-11387	1277 332	1 9	863	3	N	302	361	1			152
*11	2850	X	2251	-0-	-599 B	-11387	1027 312	1 9	912	3	N	284	362	1			74
12	2945	X	2035	-0-	-910 B	-11387	1170 322	1 9	543	3	N	293	194	1			173

TOTAL GAS PROD: 31,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,403

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6313	X	6313	-0-	-0- B	-0-	5599	3	714	9	N	649	724	1			195
02	4900	X	4087	-0-	-813 B	-0-	3926	3	161	9	N	146	186	1			155
03	8980	X	8980	-0-	-0- B	-0-	8269	3	711	9	N	646	717	1			84
04	5250	X	3492	-0-	-1758 B	-0-	3346	3	146	9	N	133	180	1			37
05	8675	X	8675	-0-	-0- B	-0-	7965	3	710	9	N	645	458	1			224
06	10444	X	10444	-0-	-0- B	-0-	9694	3	750	9	N	682	737	1			169
07	9308	X	9308	-0-	-0- B	-0-	8652	3	656	9	N	596	559	1	1	8	205
08	8747	X	8747	-0-	-0- B	-0-	8152	3	595	9	N	541	553	1	2	8	191
*09	8212	X	8212	-0-	-0- B	-0-	7630	3	582	9	N	529	535	1			185
10	7535	X	7535	-0-	-0- B	-0-	6963	3	572	9	N	520	577	1			128
*11	7577	X	7577	-0-	-0- B	-0-	7024	3	553	9	N	503	370	1			261
*12	8679	X	8679	-0-	-0- B	-0-	8024	3	655	9	N	595	749	1			107

TOTAL GAS PROD: 92,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,185

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	2821	X	1422	-0-	-1399 B	-11508	1240	1	182	9	N	165	195	1			167
02	2436	X	2916	-0-	480 B	-11028	949	1	1749	3	N	198	180	1			185
							218	9									
03	2480	X	1768	-0-	-712 B	-11028	1169	1	398	3	N	183	179	1			189
							201	9									
04	2400	X	2056	-0-	-344 B	-11028	1197	1	670	3	N	172	179	1			182
							189	9									
05	2604	X	1558	-0-	-1046 B	-11028	1178	1	195	3	N	168	174	1			176
							185	9									
06	3120	X	1413	-0-	-1707 B	-11028	1131	1	111	3	N	155	187	1			144
							171	9									
07	3224	X	2038	-0-	-1186 B	-11028	1176	1	676	3	N	169	188	1			125
							186	9									
08	2139	X	2244	-0-	105 B	-10923	1214	1	879	3	N	137	176	1	1	8	85
							151	9									
*09	2070	X	2064	-0-	-6 B	-10923	1195	1	697	3	N	156	158	1			83
							172	9									
10	2046	X	2104	-0-	58 B	-10865	1174	1	754	3	N	160	166	1			77
							176	9									
*11	2160	X	1754	-0-	-406 B	-10865	1121	1	460	3	N	157					234
							173	9									
12	2232	X	1364	-0-	-868 B	-10865	1030	1	168	3	N	151	195	1			190
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 22,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,971

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1683	-0-	-1665 B	-29055	173	1	1057	3	Y	412	382	1			235
							453	9									
02	3024	X	492	-0-	-2532 B	-29055	114	1	378	9	Y	344	371	1			208
03	3069	X	3572	-0-	503 B	-28552	350	1	2384	3	Y	762	754	1			216
							838	9									
04	1920	X	274	-0-	-1646 B	-28552	1	1	190	3	Y	75	185	1			106
							83	9									
05	1674	X	3339	-0-	1665 B	-26887	469	1	2080	3	Y	718	529	1			295
							790	9									
06	3240	X	2826	-0-	-414 B	-26887	155	1	1795	3	Y	796	880	1			211
							876	9									
07	3348	X	2673	-0-	-675 B	-26887	158	1	1799	3	Y	651	737	1			125
							716	9									
08	1296	X	3243	-0-	1947 B	-24940	189	1	2271	3	Y	712	536	1			301
							783	9									
*09	0	X	2894	-0-	2894 B	-22046	176	1	1993	3	Y	659	703	1			257
							725	9									
10	0	X	2265	-0-	2265 B	-19781	169	1	1713	3	Y	348	355	1			250
							383	9									
*11	0	X	1428	-0-	1428 B	-18353	63	1	850	3	Y	468	539	1			179
							515	9									
12	0	X	1698	-0-	1698 B	-16655	70	1	1053	3	Y	523	564	1			138
							575	9									

TOTAL GAS PROD: 26,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,468

ENSIGN OPERATING LLC 253102
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	2270	-0-	-582 B	-0-	188	1	1892	3	Y	173	173	1			-0-
							190	9									
02	2576	X	1765	-0-	-811 B	-0-	145	1	1402	3	Y	198	198	1			-0-
							218	9									
03	2852	X	1893	-0-	-959 B	-0-	177	1	1615	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
04	2760	X	1442	-0-	-1318 B	-0-	141	1	1177	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
05	2790	X	1419	-0-	-1371 B	-0-	133	1	1158	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
06	2190	X	1382	-0-	-808 B	-0-	140	1	1132	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
07	1953	X	1377	-0-	-576 B	-0-	137	1	1133	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
08	1426	N	1277	-0-	-149 B	-0-	121	1	1064	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
09	1380	N	1161	-0-	-219 B	-0-	109	1	960	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
10	1364	N	1057	-0-	-307 B	-0-	103	1	880	2	Y	67	60	0	7	1	-0-
							74	9									
*11	1230	N	932	-0-	-298 B	-0-	86	1	782	2	Y	58	50	0	8	1	-0-
							64	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,182

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	2573	X	2514	-0-	-59 B	-0-	5	1	1894	3	Y	559	559	1			-0-
							615	9									
02	2363	X	2363	-0-	-0- B	-0-	72	1	1797	3	Y	449	449	1			-0-
							494	9									
03	2449	X	2426	-0-	-23 B	-0-	62	1	1879	3	Y	441	441	1			-0-
							485	9									
04	2430	X	2236	-0-	-194 B	-0-	61	1	1735	3	Y	400	400	1			-0-
							440	9									
05	2604	X	2234	-0-	-370 B	-0-	63	1	1711	3	Y	418	418	1			-0-
							460	9									
06	2520	X	2516	-0-	-4 B	-0-	65	1	1946	3	Y	459	459	1			-0-
							505	9									
07	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	80	1	1957	3	Y	433	433	1			-0-
							476	9									
08	2431	N	2431	-0-	-0- B	-0-	103	1	1855	3	Y	430	430	1			-0-
							473	9									
09	2520	N	2263	-0-	-257 B	-0-	63	1	1740	3	Y	418	418	1			-0-
							460	9									
10	2511	N	2100	-0-	-411 B	-0-	77	1	1744	2	Y	254	232	0	22	1	-0-
							279	9									
*11	2340	N	1663	-0-	-677 B	-0-	44	1	1424	2	Y	177	157	0	20	1	-0-
							195	9									
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,438

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

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	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
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	30	-0-	30 B	30	30	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	30					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	30					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	30					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

01	4061	X	3502	-0-	-559 B	-0-	3421	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
02	3795	X	3795	-0-	-0- B	-0-	3696	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
03	3968	X	3848	-0-	-120 B	-0-	3754	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
04	3840	X	3606	-0-	-234 B	-0-	3536	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
05	4216	X	3776	-0-	-440 B	-0-	3713	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
06	4080	X	3773	-0-	-307 B	-0-	3715	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
07	4216	X	3752	-0-	-464 B	-0-	3690	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
08	3844	X	3317	-0-	-527 B	-0-	3275	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	3780	X	3402	-0-	-378 B	-0-	3348	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
10	3906	X	3555	-0-	-351 B	-0-	3450	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
*11	3780	X	3024	-0-	-756 B	-0-	2947	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

01	5755	X	5755	-0-	-0- B	-0-	5443	3	312	9	Y	284	284	1			-0-
02	4993	X	4993	-0-	-0- B	-0-	4722	3	271	9	Y	246	246	1			-0-
03	5107	X	5107	-0-	-0- B	-0-	4829	3	278	9	Y	253	253	1			-0-
04	5516	X	5516	-0-	-0- B	-0-	5221	3	295	9	Y	268	268	1			-0-
05	4727	X	4727	-0-	-0- B	-0-	4485	3	242	9	Y	220	220	1			-0-
06	4938	X	4938	-0-	-0- B	-0-	4697	3	241	9	Y	219	219	1			-0-
07	5550	X	5550	-0-	-0- B	-0-	5274	3	276	9	Y	251	251	1			-0-
08	4020	X	4020	-0-	-0- B	-0-	3843	3	177	9	Y	161	161	1			-0-
09	1739	X	1739	-0-	-0- B	-0-	1614	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
10	5939	X	5939	-0-	-0- B	-0-	5712	2	227	9	Y	206	185	0	21	1	-0-
*11	2780	X	2780	-0-	-0- B	-0-	2672	2	108	9	Y	98	81	0	17	1	-0-
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,320

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

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	2728	X	2444	-0-	-284 B	-0-	152	1	1707	3	Y	532	532	1			-0-
							585	9									
02	2464	X	2246	-0-	-218 B	-0-	147	1	1567	3	Y	484	484	1			-0-
							532	9									
03	2728	X	2455	-0-	-273 B	-0-	167	1	1728	3	Y	509	509	1			-0-
							560	9									
04	2490	X	2379	-0-	-111 B	-0-	163	1	1670	3	Y	496	496	1			-0-
							546	9									
05	2480	X	2393	-0-	-87 B	-0-	171	1	1694	3	Y	480	480	1			-0-
							528	9									
06	2400	X	2271	-0-	-129 B	-0-	163	1	1607	3	Y	455	455	1			-0-
							501	9									
07	2480	X	2192	-0-	-288 B	-0-	157	1	1529	3	Y	460	460	1			-0-
							506	9									
08	2449	X	2163	-0-	-286 B	-0-	144	1	1528	3	Y	446	446	1			-0-
							491	9									
09	2370	X	2185	-0-	-185 B	-0-	146	1	1586	3	Y	412	412	1			-0-
							453	9									
10	2387	X	2338	-0-	-49 B	-0-	113	1	1858	2	Y	334	306	0	28	1	-0-
							367	9									
*11	2280	X	2121	-0-	-159 B	-0-	86	1	1727	2	Y	280	252	0	28	1	-0-
							308	9									
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,888

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	4402	X	4217	-0-	-185 B	-0-	4002	3	215	9	Y	195	195	1			-0-
02	4060	X	3809	-0-	-251 B	-0-	3636	3	173	9	Y	157	157	1			-0-
03	4495	X	4036	-0-	-459 B	-0-	3840	3	196	9	Y	178	178	1			-0-
04	4350	X	1944	-0-	-2406 B	-0-	1870	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
05	4812	X	4812	-0-	-0- B	-0-	4574	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
06	4080	X	3415	-0-	-665 B	-0-	3266	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
07	4216	X	3884	-0-	-332 B	-0-	3715	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
08	4681	X	3803	-0-	-878 B	-0-	3640	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
09	4530	X	3517	-0-	-1013 B	-0-	3385	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
10	4681	X	3457	-0-	-1224 B	-0-	3326	2	131	9	Y	119	105	0	14	1	-0-
*11	3750	X	3447	-0-	-303 B	-0-	3341	2	106	9	Y	96	78	0	18	1	-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,585

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4833	X	4833	-0-	-0- B	-0-	4710	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
02	4228	X	4095	-0-	-133 B	-0-	3965	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
03	4681	X	3956	-0-	-725 B	-0-	3864	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
04	4530	X	3927	-0-	-603 B	-0-	3798	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
05	4681	X	4029	-0-	-652 B	-0-	3927	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
06	4530	X	3753	-0-	-777 B	-0-	3656	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
07	4526	X	4417	-0-	-109 B	-0-	4296	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
08	4061	X	3773	-0-	-288 B	-0-	3683	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
09	3930	X	3732	-0-	-198 B	-0-	3627	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
10	4402	X	3903	-0-	-499 B	-0-	3748	2	155	9	Y	141	141	1			-0-
*11	4686	X	4686	-0-	-0- B	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4969	X	4969	-0-	-0- B	-0-	4840	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
02	4163	X	4163	-0-	-0- B	-0-	4065	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
03	4433	X	4204	-0-	-229 B	-0-	4096	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
04	4800	X	4215	-0-	-585 B	-0-	4112	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
05	4960	X	4386	-0-	-574 B	-0-	4295	3	91	9	Y	83	83	1			-0-
06	4800	X	4161	-0-	-639 B	-0-	4084	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
07	4619	X	4248	-0-	-371 B	-0-	4161	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
08	4371	X	3964	-0-	-407 B	-0-	3878	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
09	4230	X	3969	-0-	-261 B	-0-	3892	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
10	4371	X	4243	-0-	-128 B	-0-	4127	2	116	9	Y	105	105	1			-0-
*11	4170	X	3752	-0-	-418 B	-0-	3687	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	3831	-0-	-2803 B	-0-	311	1	3128	3	Y	356	356	1			-0-
							392	9									
02	5992	X	3410	-0-	-2582 B	-0-	288	1	2786	3	Y	305	305	1			-0-
							336	9									
03	6634	X	3755	-0-	-2879 B	-0-	334	1	3056	3	Y	332	332	1			-0-
							365	9									
04	6420	X	3532	-0-	-2888 B	-0-	342	1	2852	3	Y	307	307	1			-0-
							338	9									
05	3906	X	3535	-0-	-371 B	-0-	331	1	2888	3	Y	287	287	1			-0-
							316	9									
06	3720	X	3297	-0-	-423 B	-0-	334	1	2698	3	Y	241	241	1			-0-
							265	9									
07	3782	X	3488	-0-	-294 B	-0-	343	1	2837	3	Y	280	280	1			-0-
							308	9									
08	3751	X	3115	-0-	-636 B	-0-	290	1	2542	3	Y	257	257	1			-0-
							283	9									
09	3540	X	3170	-0-	-370 B	-0-	295	1	2593	3	Y	256	256	1			-0-
							282	9									
10	3534	X	3116	-0-	-418 B	-0-	313	1	2642	2	Y	146	130	0	16	1	-0-
							161	9									
*11	3390	X	3022	-0-	-368 B	-0-	286	1	2569	2	Y	152	131	0	21	1	-0-
							167	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,919

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	5952	X	5375	-0-	-577 B	-0-	4752	3	623	9	Y	566	566	1			-0-
02	5152	X	4818	-0-	-334 B	-0-	4205	3	613	9	Y	557	555	1	2	8	-0-
03	5518	X	4888	-0-	-630 B	-0-	4238	3	650	9	Y	591	590	1	1	8	-0-
04	5264	X	5264	-0-	-0- B	-0-	4626	3	638	9	Y	580	580	1			-0-
05	5394	X	4668	-0-	-726 B	-0-	4098	3	570	9	Y	518	518	1			-0-
06	5190	X	4688	-0-	-502 B	-0-	4132	3	556	9	Y	505	505	1			-0-
07	5425	X	4584	-0-	-841 B	-0-	4066	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
08	5425	X	4522	-0-	-903 B	-0-	4014	3	508	9	Y	462	462	1			-0-
09	5250	X	4585	-0-	-665 B	-0-	4081	3	504	9	Y	458	458	1			-0-
10	4836	X	4650	-0-	-186 B	-0-	4295	2	355	9	Y	323	293	0	30	1	-0-
*11	4680	X	4666	-0-	-14 B	-0-	4352	2	314	9	Y	285	249	0	36	1	-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,316

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	2883	X	1976	-0-	-907 B	-59290	1867	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
02	2464	X	2701	-0-	237 B	-59053	2530	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
03	2573	X	2639	-0-	66 B	-58987	2474	3	165	9	Y	150	150	1			-0-
04	2490	X	2433	-0-	-57 B	-58987	2301	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
05	2976	X	2438	-0-	-538 B	-58987	2311	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
06	2880	X	2258	-0-	-622 B	-58987	2169	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
07	2511	N	2119	-0-	-392 B	-58987	2025	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
08	2449	N	2234	-0-	-215 B	-58987	2153	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
09	2250	N	2114	-0-	-136 B	-58987	2031	3	83	9	Y	75	75	1			-0-
10	2108	N	2441	-0-	333 B	-58654	2331	2	110	9	Y	100	100	1			-0-
*11	2160	N	2168	-0-	8 B	-58646	2087	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170 B	-58646					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,128

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	2294	N	2062	-0-	-232 B	-0-	1845	3	217	9	Y	197	197	1			-0-
02	2016	N	1774	-0-	-242 B	-0-	1598	3	176	9	Y	160	160	1			-0-
03	2046	N	1807	-0-	-239 B	-0-	1629	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	1900	3	226	9	Y	205	205	1			-0-
05	1953	N	1916	-0-	-37 B	-0-	1711	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1729	3	202	9	Y	184	184	1			-0-
07	2201	N	1853	-0-	-348 B	-0-	1665	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
08	1922	N	1885	-0-	-37 B	-0-	1694	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
09	1920	N	1845	-0-	-75 B	-0-	1657	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	1757	2	127	9	Y	115	104	0	11	1	-0-
*11	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2136	2	109	9	Y	99	85	0	14	1	-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,824

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6128	-0-	-351 B	-0-	5763	3	365	9	Y	332	332	1			-0-
02	5852	X	5548	-0-	-304 B	-0-	5211	3	337	9	Y	306	306	1			-0-
03	6324	X	6064	-0-	-260 B	-0-	5691	3	373	9	Y	339	339	1			-0-
04	6060	X	5640	-0-	-420 B	-0-	5290	3	350	9	Y	318	318	1			-0-
05	6200	X	5913	-0-	-287 B	-0-	5557	3	356	9	Y	324	324	1			-0-
06	5940	X	5801	-0-	-139 B	-0-	5470	3	331	9	Y	301	301	1			-0-
07	6138	X	5439	-0-	-699 B	-0-	5151	3	288	9	Y	262	262	1			-0-
08	6076	X	5264	-0-	-812 B	-0-	5018	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
09	5790	X	5684	-0-	-106 B	-0-	5423	3	261	9	Y	237	237	1			-0-
10	5983	X	3677	-0-	-2306 B	-0-	3619	2	58	9	Y	53	43	0	10	1	-0-
*11	6053	X	6053	-0-	-0- B	-0-	5890	2	163	9	Y	148	121	0	27	1	-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,844

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	765	-0-	-1374 B	-0-		68	1	579	3	Y	107	107	1			-0-
								118	9									
02	1792	X	373	-0-	-1419 B	-0-		39	1	270	3	Y	58	58	1			-0-
								64	9									
03	1997	X	1997	-0-	-0- B	-0-		151	1	1396	3	Y	409	409	1			-0-
								450	9									
04	1746	X	1746	-0-	-0- B	-0-		135	1	1219	3	Y	356	356	1			-0-
								392	9									
05	1767	X	1589	-0-	-178 B	-0-		135	1	1098	3	Y	324	324	1			-0-
								356	9									
06	1920	X	1439	-0-	-481 B	-0-		114	1	1005	3	Y	291	291	1			-0-
								320	9									
07	1798	N	1451	-0-	-347 B	-0-		127	1	999	3	Y	295	295	1			-0-
								325	9									
08	1581	N	758	-0-	-823 B	-0-		75	1	520	3	Y	148	148	1			-0-
								163	9									
09	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-		148	1	1057	3	Y	287	287	1			-0-
								316	9									
10	1457	N	1285	-0-	-172 B	-0-		23	1	1034	2	Y	207	190	0	17	1	-0-
								228	9									
*11	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-		27	1	1044	2	Y	175	158	0	17	1	-0-
								193	9									
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,657

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	X	946	-0-	-0- B	-0-		47	1	602	3	Y	270	270	1			-0-
								297	9									
02	1911	X	1911	-0-	-0- B	-0-		57	1	899	3	Y	868	868	1			-0-
								955	9									
03	2914	X	1248	-0-	-1666 B	-0-		33	1	521	3	Y	631	631	1			-0-
								694	9									
04	2820	X	2047	-0-	-773 B	-0-		100	1	1349	3	Y	544	544	1			-0-
								598	9									
05	2914	X	2120	-0-	-794 B	-0-		97	1	1522	3	Y	455	455	1			-0-
								501	9									
06	2040	X	1602	-0-	-438 B	-0-		88	1	1172	3	Y	311	311	1			-0-
								342	9									
07	2108	N	663	-0-	-1445 B	-0-		25	1	315	3	Y	294	294	1			-0-
								323	9									
08	2108	N	887	-0-	-1221 B	-0-		45	1	532	3	Y	282	282	1			-0-
								310	9									
09	1590	N	1110	-0-	-480 B	-0-		76	1	790	3	Y	222	222	1			-0-
								244	9									
10	696	N	696	-0-	-0- B	-0-		31	1	408	2	Y	234	215	0	19	1	-0-
								257	9									
*11	870	N	787	-0-	-83 B	-0-		53	1	561	2	Y	157	141	0	16	1	-0-
								173	9									
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,268

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 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	806	N	534	-0-	-272 B	-0-	414	3	120	9	Y	109	109	1			-0-
02	728	N	619	-0-	-109 B	-0-	511	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
03	744	N	367	-0-	-377 B	-0-	245	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
04	510	N	344	-0-	-166 B	-0-	255	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
05	682	N	289	-0-	-393 B	-0-	202	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
06	360	N	247	-0-	-113 B	-0-	175	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
07	341	N	232	-0-	-109 B	-0-	158	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
08	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	178	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
09	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	168	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
10	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	155	2	37	9	Y	34	31	0	3	1	-0-
*11	240	N	175	-0-	-65 B	-0-	146	2	29	9	Y	26	23	0	3	1	-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

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	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	96	1	1225	3	Y	354	354	1			-0-
							389	9									
02	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	56	1	878	3	Y	286	286	1			-0-
							315	9									
03	682	N	564	-0-	-118 B	-0-	26	1	408	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
04	1650	N	-0-	-0-	-1650 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1395	N	1279	-0-	-116 B	-0-	53	1	835	3	Y	355	355	1			-0-
							391	9									
06	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	41	1	549	3	Y	211	211	1			-0-
							232	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	68	1	849	3	Y	313	313	1			-0-
							344	9									
08	1271	N	1013	-0-	-258 B	-0-	56	1	671	3	Y	260	260	1			-0-
							286	9									
09	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	80	1	826	3	Y	279	279	1			-0-
							307	9									
10	1271	N	1210	-0-	-61 B	-0-	83	1	937	2	Y	173	159	0	14	1	-0-
							190	9									
*11	990	N	723	-0-	-267 B	-0-	53	1	556	2	Y	104	92	0	12	1	-0-
							114	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,453

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	1457	N	1695	-0-	238 B	-43815	1544	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
02	1400	N	1346	-0-	-54 B	-43815	1218	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
03	527	N	1320	-0-	793 B	-43022	1193	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
04	1650	N	1298	-0-	-352 B	-43022	1189	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
05	1488	N	1558	-0-	70 B	-42952	1413	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
06	1290	N	1570	-0-	280 B	-42672	1408	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
07	1333	N	1627	-0-	294 B	-42378	1460	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
08	1550	N	1485	-0-	-65 B	-42378	1387	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
09	1560	N	1357	-0-	-203 B	-42378	1282	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
10	1612	N	1084	-0-	-528 B	-42378	1004	2	80	9	Y	73	73	1			-0-
*11	1440	N	1003	-0-	-437 B	-42378	947	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-42378					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,179

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	104	1	880	3	Y	274	274	1			-0-
								301	9									
02	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	45	1	316	3	Y	125	125	1			-0-
								138	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	50	1	465	3	Y	169	169	1			-0-
								186	9									
04	1230	N	1134	-0-	-96	B	-0-	87	1	785	3	Y	238	238	1			-0-
								262	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	65	1	527	3	Y	196	196	1			-0-
								216	9									
06	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	72	1	631	3	Y	200	200	1			-0-
								220	9									
07	1178	N	987	-0-	-191	B	-0-	86	1	679	3	Y	202	202	1			-0-
								222	9									
08	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	84	1	587	3	Y	204	204	1			-0-
								224	9									
09	930	N	908	-0-	-22	B	-0-	84	1	598	3	Y	205	205	1			-0-
								226	9									
10	992	N	826	-0-	-166	B	-0-	15	1	662	2	Y	135	124	0	11	1	-0-
								149	9									
*11	870	N	704	-0-	-166	B	-0-	15	1	569	2	Y	109	98	0	11	1	-0-
								120	9									
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,057

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5254	X	5254	-0-	-0-	B	-0-	4953	3	301	9	Y	274	274	1			-0-
02	4676	X	4286	-0-	-390	B	-0-	4036	3	250	9	Y	227	227	1			-0-
03	5518	X	4068	-0-	-1450	B	-0-	3805	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
04	5340	X	4909	-0-	-431	B	-0-	4608	3	301	9	Y	274	274	1			-0-
05	5518	X	4682	-0-	-836	B	-0-	4383	3	299	9	Y	272	272	1			-0-
06	5070	X	4334	-0-	-736	B	-0-	4063	3	271	9	Y	246	246	1			-0-
07	5084	X	4701	-0-	-383	B	-0-	4428	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
08	5084	X	4494	-0-	-590	B	-0-	4231	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
09	4920	X	4015	-0-	-905	B	-0-	3766	3	249	9	Y	226	226	1			-0-
10	4712	X	3506	-0-	-1206	B	-0-	3319	2	187	9	Y	170	152	0	18	1	-0-
*11	4560	X	2185	-0-	-2375	B	-0-	2065	2	120	9	Y	109	91	0	18	1	-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,524

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	3	1	1222	3	Y	357	357	1			-0-
							393	9									
02	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	47	1	1174	3	Y	304	304	1			-0-
							334	9									
03	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	42	1	1257	3	Y	295	295	1			-0-
							325	9									
04	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	43	1	1200	3	Y	310	310	1			-0-
							341	9									
05	1736	N	1674	-0-	-62 B	-0-	48	1	1294	3	Y	302	302	1			-0-
							332	9									
06	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	43	1	1280	3	Y	340	340	1			-0-
							374	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	55	1	1335	3	Y	330	330	1			-0-
							363	9									
08	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	74	1	1333	3	Y	350	350	1			-0-
							385	9									
09	1680	N	1676	-0-	-4 B	-0-	47	1	1292	3	Y	306	306	1			-0-
							337	9									
10	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	61	1	1455	2	Y	298	273	0	25	1	-0-
							328	9									
*11	1680	N	788	-0-	-892 B	-0-	9	1	484	2	Y	268	243	0	25	1	-0-
							295	9									
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,460

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	3313	X	3313	-0-	-0- B	-0-	3173	3	140	9	Y	127	127	1			-0-
02	2996	X	2646	-0-	-350 B	-0-	2515	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
03	3317	X	2902	-0-	-415 B	-0-	2769	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
04	3210	X	2764	-0-	-446 B	-0-	2650	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
05	3317	X	2335	-0-	-982 B	-0-	2233	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
06	3210	X	2989	-0-	-221 B	-0-	2859	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
07	2945	X	2853	-0-	-92 B	-0-	2734	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
08	2914	X	2856	-0-	-58 B	-0-	2737	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
09	3000	X	2640	-0-	-360 B	-0-	2538	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
10	3100	X	303	-0-	-2797 B	-0-	300	2	3	9	Y	3	1	0	2	1	-0-
*11	3000	X	581	-0-	-2419 B	-0-	577	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

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	4433	X	1787	-0-	-2646 B	-0-	1729	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
02	3164	X	1312	-0-	-1852 B	-0-	1271	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
03	1957	X	1957	-0-	-0- B	-0-	1902	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	1790	X	1790	-0-	-0- B	-0-	1742	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	2626	X	2626	-0-	-0- B	-0-	2570	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
06	1890	X	1587	-0-	-303 B	-0-	1545	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
07	1953	X	1927	-0-	-26 B	-0-	1894	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	2635	X	1837	-0-	-798 B	-0-	1795	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	2550	X	2219	-0-	-331 B	-0-	2176	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
10	2635	X	2356	-0-	-279 B	-0-	2278	2	78	9	Y	71	71	1			-0-
*11	1860	X	1167	-0-	-693 B	-0-	1143	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

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	2170	N	1533	-0-	-637 B	-0-	1380	3	153	9	Y	139	139	1			-0-
02	1904	N	1481	-0-	-423 B	-0-	1345	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
03	1767	N	1308	-0-	-459 B	-0-	1174	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1567	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
05	1643	N	1615	-0-	-28 B	-0-	1476	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1520	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
07	1798	N	1614	-0-	-184 B	-0-	1491	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
08	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1768	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1681	3	124	9	Y	113	113	1			-0-
10	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1551	2	74	9	Y	67	59	0	8	1	-0-
*11	1860	N	909	-0-	-951 B	-0-	864	2	45	9	Y	41	33	0	8	1	-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,238

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	6138	X	5613	-0-	-525 B	-0-	4863	3	750	9	Y	682	682	1			-0-
02	5544	X	4901	-0-	-643 B	-0-	4312	3	589	9	Y	535	535	1			-0-
03	6045	X	5366	-0-	-679 B	-0-	4738	3	628	9	Y	571	571	1			-0-
04	5670	X	5275	-0-	-395 B	-0-	4575	3	700	9	Y	636	636	1			-0-
05	5735	X	5430	-0-	-305 B	-0-	4650	3	780	9	Y	709	709	1			-0-
06	5430	X	5286	-0-	-144 B	-0-	4542	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
07	5456	X	5157	-0-	-299 B	-0-	4623	3	534	9	Y	485	485	1			-0-
08	5456	X	5304	-0-	-152 B	-0-	4652	3	652	9	Y	593	593	1			-0-
09	5280	X	5187	-0-	-93 B	-0-	4520	3	667	9	Y	606	606	1			-0-
10	5456	X	5092	-0-	-364 B	-0-	4703	2	389	9	Y	354	320	0	34	1	-0-
*11	5280	X	4403	-0-	-877 B	-0-	4071	2	332	9	Y	302	263	0	39	1	-0-
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,149

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	1643	N	734	-0-	-909 B	-0-	703	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	924	N	877	-0-	-47 B	-0-	832	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
03	961	N	901	-0-	-60 B	-0-	858	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
04	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	837	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	961	N	867	-0-	-94 B	-0-	831	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	870	N	793	-0-	-77 B	-0-	761	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	899	N	799	-0-	-100 B	-0-	767	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	868	N	787	-0-	-81 B	-0-	755	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
09	780	N	735	-0-	-45 B	-0-	705	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	806	N	654	-0-	-152 B	-0-	612	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	25	25	1			-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	2449	X	2234	-0-	-215	B	-0-	1904	3	330	9	Y	300	300	1			-0-
02	2240	X	1874	-0-	-366	B	-0-	1579	3	295	9	Y	268	268	1			-0-
03	2480	X	2025	-0-	-455	B	-0-	1704	3	321	9	Y	292	292	1			-0-
04	2400	X	1952	-0-	-448	B	-0-	1637	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
05	2232	X	1943	-0-	-289	B	-0-	1646	3	297	9	Y	270	270	1			-0-
06	2160	X	1792	-0-	-368	B	-0-	1521	3	271	9	Y	246	246	1			-0-
07	2015	N	1920	-0-	-95	B	-0-	1635	3	285	9	Y	259	259	1			-0-
08	1953	N	1689	-0-	-264	B	-0-	1434	3	255	9	Y	232	232	1			-0-
09	1800	N	1599	-0-	-201	B	-0-	1376	3	223	9	Y	203	203	1			-0-
10	1922	N	1719	-0-	-203	B	-0-	1535	2	184	9	Y	167	152	0	15	1	-0-
*11	2020	N	2020	-0-	-0-	B	-0-	1835	2	185	9	Y	168	149	0	19	1	-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,691

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6853	-0-	-773	B	-0-	179	1	5605	3	Y	972	972	1			-0-
								1069	9									
02	6776	X	6126	-0-	-650	B	-0-	142	1	4976	3	Y	916	916	1			-0-
								1008	9									
03	7347	X	6629	-0-	-718	B	-0-	165	1	5423	3	Y	946	946	1			-0-
								1041	9									
04	6960	X	6395	-0-	-565	B	-0-	170	1	5200	3	Y	932	932	1			-0-
								1025	9									
05	7006	X	6521	-0-	-485	B	-0-	180	1	5329	3	Y	920	920	1			-0-
								1012	9									
06	6630	X	6204	-0-	-426	B	-0-	182	1	5089	3	Y	848	848	1			-0-
								933	9									
07	6789	X	6328	-0-	-461	B	-0-	197	1	5186	3	Y	859	859	1			-0-
								945	9									
08	6792	X	6792	-0-	-0-	B	-0-	203	1	5570	3	Y	926	926	1			-0-
								1019	9									
09	6652	X	6652	-0-	-0-	B	-0-	243	1	5454	3	Y	868	868	1			-0-
								955	9									
10	7263	X	7263	-0-	-0-	B	-0-	49	1	6330	2	Y	804	733	0	71	1	-0-
								884	9									
*11	6570	X	6134	-0-	-436	B	-0-	30	1	5357	2	Y	679	606	0	73	1	-0-
								747	9									
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,670

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 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	2294	N	2084	-0-	-210	B	-0-	2050	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	1988	N	1905	-0-	-83	B	-0-	1873	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	B	-0-	2041	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	1993	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	2108	N	2078	-0-	-30	B	-0-	2049	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2010	N	1894	-0-	-116	B	-0-	1866	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
07	2077	N	2007	-0-	-70	B	-0-	1978	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	2077	N	1697	-0-	-380	B	-0-	1674	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	1869	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	2015	N	1850	-0-	-165	B	-0-	1808	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
*11	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1676	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 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	2976	X	2586	-0-	-390 B	-0-	2466	3	120	9	Y	109	109	1			-0-
02	2520	X	2391	-0-	-129 B	-0-	2292	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
03	2790	X	2593	-0-	-197 B	-0-	2468	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
04	2700	X	2510	-0-	-190 B	-0-	2404	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
05	2635	X	2375	-0-	-260 B	-0-	2283	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
06	2550	X	2196	-0-	-354 B	-0-	2099	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
07	2604	N	2407	-0-	-197 B	-0-	2299	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
08	2387	N	2165	-0-	-222 B	-0-	2070	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
09	2190	N	2082	-0-	-108 B	-0-	1959	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
10	2418	N	2404	-0-	-14 B	-0-	2262	2	142	9	Y	129	129	1			-0-
*11	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	2073	2	90	9	Y	82	82	1			-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6516	-0-	-552 B	-0-	5698	3	818	9	Y	744	744	1			-0-
02	6300	X	5652	-0-	-648 B	-0-	4850	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
03	6851	X	6193	-0-	-658 B	-0-	5383	3	810	9	Y	736	736	1			-0-
04	6450	X	6108	-0-	-342 B	-0-	5317	3	791	9	Y	719	719	1			-0-
05	6603	X	6095	-0-	-508 B	-0-	5311	3	784	9	Y	713	713	1			-0-
06	6300	X	5701	-0-	-599 B	-0-	4975	3	726	9	Y	660	660	1			-0-
07	6324	X	6141	-0-	-183 B	-0-	5387	3	754	9	Y	685	685	1			-0-
08	6324	X	5894	-0-	-430 B	-0-	5170	3	724	9	Y	658	658	1			-0-
09	6120	X	5898	-0-	-222 B	-0-	5227	3	671	9	Y	610	610	1			-0-
10	6138	X	6115	-0-	-23 B	-0-	5663	2	452	9	Y	411	372	0	39	1	-0-
*11	5940	X	5410	-0-	-530 B	-0-	5080	2	330	9	Y	300	258	0	42	1	-0-
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,965

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5766	-0-	-31 B	-0-	4576	3	1190	9	Y	1082	1082	1			-0-
02	5236	X	4392	-0-	-844 B	-0-	3404	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
03	5673	X	5113	-0-	-560 B	-0-	3967	3	1146	9	Y	1042	1042	1			-0-
04	5580	X	4656	-0-	-924 B	-0-	3605	3	1051	9	Y	955	955	1			-0-
05	5766	X	4984	-0-	-782 B	-0-	3869	3	1115	9	Y	1014	1014	1			-0-
06	5580	X	4650	-0-	-930 B	-0-	3597	3	1053	9	Y	957	957	1			-0-
07	5115	X	4800	-0-	-315 B	-0-	3736	3	1064	9	Y	967	967	1			-0-
08	5115	X	4773	-0-	-342 B	-0-	3743	3	1030	9	Y	936	936	1			-0-
09	4830	X	4440	-0-	-390 B	-0-	3504	3	936	9	Y	851	851	1			-0-
10	4991	X	4372	-0-	-619 B	-0-	3660	2	712	9	Y	647	593	0	54	1	-0-
*11	4650	X	3864	-0-	-786 B	-0-	3325	2	539	9	Y	490	439	0	51	1	-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,839

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	1973	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1461	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1559	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
04	2040	N	1269	-0-	-771 B	-0-	1185	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
05	1705	N	1504	-0-	-201 B	-0-	1419	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
06	1590	N	1325	-0-	-265 B	-0-	1251	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1271	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
08	1519	N	1282	-0-	-237 B	-0-	1213	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
09	1320	N	1193	-0-	-127 B	-0-	1127	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1268	2	87	9	Y	79	79	1			-0-
*11	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1271	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 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	2945	X	2622	-0-	-323 B	-0-	2481	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
02	2548	X	2532	-0-	-16 B	-0-	2404	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
03	2759	X	2035	-0-	-724 B	-0-	1932	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
04	2807	X	2807	-0-	-0- B	-0-	2661	3	146	9	Y	133	133	1			-0-
05	2790	X	2593	-0-	-197 B	-0-	2459	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
06	2700	X	2473	-0-	-227 B	-0-	2363	3	110	9	Y	100	100	1			-0-
07	2914	X	2111	-0-	-803 B	-0-	1995	3	116	9	Y	105	105	1			-0-
08	2914	X	2706	-0-	-208 B	-0-	2583	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
09	2820	X	2517	-0-	-303 B	-0-	2404	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
10	2604	X	2456	-0-	-148 B	-0-	2378	2	78	9	Y	71	62	0	9	1	-0-
*11	2610	X	2403	-0-	-207 B	-0-	2328	2	75	9	Y	68	55	0	13	1	-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,152

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 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	4774	X	3430	-0-	-1344 B	-0-	2526	3	904	9	Y	822	822	1			-0-
02	4060	X	2653	-0-	-1407 B	-0-	1954	3	699	9	Y	635	635	1			-0-
03	4495	X	1952	-0-	-2543 B	-0-	1414	3	538	9	Y	489	489	1			-0-
04	3780	X	3012	-0-	-768 B	-0-	2189	3	823	9	Y	748	748	1			-0-
05	3689	X	2754	-0-	-935 B	-0-	2029	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
06	3330	X	2591	-0-	-739 B	-0-	1928	3	663	9	Y	603	603	1			-0-
07	3100	X	2148	-0-	-952 B	-0-	1607	3	541	9	Y	492	492	1			-0-
08	3100	X	454	-0-	-2646 B	-0-	324	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
09	6950	X	6950	-0-	-0- B	-0-	5330	3	1620	9	Y	1473	1473	1			-0-
10	9902	X	9902	-0-	-0- B	-0-	8254	2	1648	9	Y	1498	1376	0	122	1	-0-
*11	4912	X	4912	-0-	-0- B	-0-	4090	2	822	9	Y	747	667	0	80	1	-0-
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,284

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5932	-0-	-826 B	-0-	5644	3	288	9	Y	262	262	1			-0-
02	6104	X	5039	-0-	-1065 B	-0-	4700	3	339	9	Y	308	308	1			-0-
03	6758	X	5610	-0-	-1148 B	-0-	5247	3	363	9	Y	330	330	1			-0-
04	5730	X	5340	-0-	-390 B	-0-	4982	3	358	9	Y	325	325	1			-0-
05	5921	X	5360	-0-	-561 B	-0-	5009	3	351	9	Y	319	319	1			-0-
06	5730	X	5312	-0-	-418 B	-0-	4991	3	321	9	Y	292	292	1			-0-
07	5616	X	5616	-0-	-0- B	-0-	5265	3	351	9	Y	319	319	1			-0-
08	5611	X	5575	-0-	-36 B	-0-	5235	3	340	9	Y	309	309	1			-0-
09	5340	X	5226	-0-	-114 B	-0-	4907	3	319	9	Y	290	290	1			-0-
10	5611	X	5170	-0-	-441 B	-0-	4948	2	222	9	Y	202	180	0	22	1	-0-
*11	5430	X	4749	-0-	-681 B	-0-	4559	2	190	9	Y	173	145	0	28	1	-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,129

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	3720	X	3446	-0-	-274 B	-856548	3234	3	212	9	Y	193	193	1			-0-
02	3360	X	3091	-0-	-269 B	-856548	2906	3	185	9	Y	168	168	1			-0-
03	3410	X	3224	-0-	-186 B	-856548	3025	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
04	3330	X	3070	-0-	-260 B	-856548	2884	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
05	3441	X	2889	-0-	-552 B	-856548	2720	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
06	3330	X	3113	-0-	-217 B	-856548	2937	3	176	9	Y	160	160	1			-0-
07	3410	X	3254	-0-	-156 B	-856548	3070	3	184	9	Y	167	167	1			-0-
08	3224	X	2954	-0-	-270 B	-856548	2782	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
09	3120	X	2889	-0-	-231 B	-856548	2724	3	165	9	Y	150	150	1			-0-
10	3255	X	3243	-0-	-12 B	-856548	3047	2	196	9	Y	178	178	1			-0-
*11	3150	X	2841	-0-	-309 B	-856548	2709	2	132	9	Y	120	120	1			-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255 B	-856548					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,796

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	2170	X	1856	-0-	-314 B	-0-	49	1	1521	3	Y	260	260	1			-0-
							286	9									
02	1932	X	1631	-0-	-301 B	-0-	38	1	1343	3	Y	227	227	1			-0-
							250	9									
03	2015	X	1831	-0-	-184 B	-0-	45	1	1492	3	Y	267	267	1			-0-
							294	9									
04	1920	X	1629	-0-	-291 B	-0-	43	1	1319	3	Y	243	243	1			-0-
							267	9									
05	1953	X	1709	-0-	-244 B	-0-	47	1	1396	3	Y	242	242	1			-0-
							266	9									
06	1800	X	1606	-0-	-194 B	-0-	47	1	1307	3	Y	229	229	1			-0-
							252	9									
07	1674	N	1634	-0-	-40 B	-0-	50	1	1328	3	Y	233	233	1			-0-
							256	9									
08	1705	N	1606	-0-	-99 B	-0-	47	1	1303	3	Y	233	233	1			-0-
							256	9									
09	1620	N	1444	-0-	-176 B	-0-	53	1	1184	3	Y	188	188	1			-0-
							207	9									
10	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	11	1	1404	2	Y	216	197	0	19	1	-0-
							238	9									
11	1560	N	-0-	-0-	-1560 B	-0-					Y	104	93	0	11	1	-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,442

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	5270	X	4788	-0-	-482 B	-0-	124	1	3876	3	Y	716	716	1			-0-
							788	9									
02	4592	X	4197	-0-	-395 B	-0-	97	1	3425	3	Y	614	614	1			-0-
							675	9									
03	4960	X	4518	-0-	-442 B	-0-	112	1	3678	3	Y	662	662	1			-0-
							728	9									
04	4620	X	4243	-0-	-377 B	-0-	113	1	3447	3	Y	621	621	1			-0-
							683	9									
05	4774	X	4337	-0-	-437 B	-0-	119	1	3527	3	Y	628	628	1			-0-
							691	9									
06	4620	X	4099	-0-	-521 B	-0-	119	1	3333	3	Y	588	588	1			-0-
							647	9									
07	4650	X	4239	-0-	-411 B	-0-	130	1	3417	3	Y	629	629	1			-0-
							692	9									
08	4526	X	4140	-0-	-386 B	-0-	122	1	3358	3	Y	600	600	1			-0-
							660	9									
09	4230	X	3434	-0-	-796 B	-0-	121	1	2718	3	Y	541	541	1			-0-
							595	9									
10	4340	X	2839	-0-	-1501 B	-0-	18	1	2421	2	Y	364	331	0	33	1	-0-
							400	9									
*11	4110	X	3071	-0-	-1039 B	-0-	16	1	2747	2	Y	280	247	0	33	1	-0-
							308	9									
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,243

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	930	N	844	-0-	-86 B	-0-	831	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	728	N	677	-0-	-51 B	-0-	670	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	775	N	693	-0-	-82 B	-0-	681	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
04	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	807	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	777	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	744	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	941	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	818	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	750	N	594	-0-	-156 B	-0-	590	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	961	N	663	-0-	-298 B	-0-	649	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*11	810	N	530	-0-	-280 B	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1663	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1503	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
03	1829	N	1674	-0-	-155 B	-0-	1595	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
04	1710	N	1277	-0-	-433 B	-0-	1214	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1747	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
06	1620	N	1525	-0-	-95 B	-0-	1467	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1428	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
08	1798	N	1063	-0-	-735 B	-0-	1037	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1585	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
10	1488	N	1411	-0-	-77 B	-0-	1325	2	86	9	Y	78	78	1			-0-
*11	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1424	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	800	-0-		-347	B	-0-	64	1	638	3	Y	89	89	1			-0-
									98	9									
02	1036	N	708	-0-		-328	B	-0-	60	1	576	3	Y	65	65	1			-0-
									72	9									
03	992	N	910	-0-		-82	B	-0-	81	1	740	3	Y	81	81	1			-0-
									89	9									
04	1160	N	1160	-0-		-0-	B	-0-	115	1	962	3	Y	75	75	1			-0-
									83	9									
05	1075	N	1075	-0-		-0-	B	-0-	102	1	893	3	Y	73	73	1			-0-
									80	9									
06	969	N	969	-0-		-0-	B	-0-	96	1	772	3	Y	92	92	1			-0-
									101	9									
07	1147	N	583	-0-		-564	B	-0-	54	1	451	3	Y	71	71	1			-0-
									78	9									
08	1085	N	668	-0-		-417	B	-0-	63	1	554	3	Y	46	46	1			-0-
									51	9									
09	960	N	657	-0-		-303	B	-0-	61	1	532	3	Y	58	58	1			-0-
									64	9									
10	589	N	500	-0-		-89	B	-0-	52	1	435	2	Y	12	10	0	2	1	-0-
									13	9									
*11	660	N	564	-0-		-96	B	-0-	52	1	475	2	Y	34	30	0	4	1	-0-
									37	9									
12	682	N	NO RPT	-0-		-682	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	44	-0-		-80	B	-0-	4	1	25	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
02	143	N	143	-0-		-0-	B	-0-	12	1	118	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
03	151	N	151	-0-		-0-	B	-0-	14	1	114	3	Y	21	21	1			-0-
									23	9									
04	119	N	119	-0-		-0-	B	-0-	8	1	93	3	Y	16	16	1			-0-
									18	9									
05	155	N	126	-0-		-29	B	-0-	12	1	97	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
06	150	N	113	-0-		-37	B	-0-	11	1	87	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
07	124	N	114	-0-		-10	B	-0-	13	1	86	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
08	124	N	106	-0-		-18	B	-0-	13	1	79	3	Y	13	13	1			-0-
									14	9									
09	120	N	99	-0-		-21	B	-0-	10	1	76	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
10	124	N	99	-0-		-25	B	-0-	8	1	82	2	Y	8	7	0	1	1	-0-
									9	9									
*11	94	N	94	-0-		-0-	B	-0-	86	2	8	9	Y	7	6	0	1	1	-0-
12	93	N	NO RPT	-0-		-93	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2556	-0-	-172	B	-0-	2447	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
02	2408	X	2260	-0-	-148	B	-0-	2153	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
03	2666	X	2573	-0-	-93	B	-0-	2455	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
04	2460	X	2344	-0-	-116	B	-0-	2236	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
05	2542	X	2269	-0-	-273	B	-0-	2169	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
06	2490	X	2203	-0-	-287	B	-0-	2112	3	91	9	Y	83	83	1			-0-
07	2418	N	2240	-0-	-178	B	-0-	2157	3	83	9	Y	75	75	1			-0-
08	2263	N	2109	-0-	-154	B	-0-	2034	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
09	2190	N	2015	-0-	-175	B	-0-	1946	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	B	-0-	2239	2	96	9	Y	87	87	1			-0-
*11	2133	N	2133	-0-	-0-	B	-0-	2068	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

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	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1030	3	Y	131	131	1			-0-
								144	9									
02	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	99	1	974	3	Y	90	90	1			-0-
								99	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1160	3	Y	126	126	1			-0-
								139	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1164	3	Y	116	116	1			-0-
								128	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1156	3	Y	108	108	1			-0-
								119	9									
06	1410	N	1274	-0-	-136	B	-0-	135	1	1036	3	Y	94	94	1			-0-
								103	9									
07	1457	N	1237	-0-	-220	B	-0-	148	1	989	3	Y	91	91	1			-0-
								100	9									
08	1426	N	1087	-0-	-339	B	-0-	138	1	862	3	Y	79	79	1			-0-
								87	9									
09	1260	N	1147	-0-	-113	B	-0-	123	1	952	3	Y	65	65	1			-0-
								72	9									
10	1240	N	1203	-0-	-37	B	-0-	108	1	1038	2	Y	52	46	0	6	1	-0-
								57	9									
*11	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	3	1	1074	2	Y	65	56	0	9	1	-0-
								72	9									
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

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	1671	N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1333	3	338	9	Y	307	307	1			-0-
02	1400	N	1352	-0-	-48	B	-0-	1030	3	322	9	Y	293	293	1			-0-
03	1395	N	1378	-0-	-17	B	-0-	1059	3	319	9	Y	290	290	1			-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	B	-0-	1282	3	350	9	Y	318	318	1			-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1408	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1187	3	325	9	Y	295	295	1			-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	B	-0-	1367	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
08	1674	N	1659	-0-	-15	B	-0-	1360	3	299	9	Y	272	272	1			-0-
09	1500	N	1441	-0-	-59	B	-0-	1167	3	274	9	Y	249	249	1			-0-
10	1674	N	1518	-0-	-156	B	-0-	1325	2	193	9	Y	175	160	0	15	1	-0-
*11	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	1476	2	168	9	Y	153	136	0	17	1	-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,954

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
KOOPMAN O1 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5982	X	5982	-0-	-0- B	-0-	4692	3	1290	9	Y	1173	1173	1			-0-
02	4155	X	4155	-0-	-0- B	-0-	3122	3	1033	9	Y	939	939	1			-0-
03	4464	X	4464	-0-	-0- B	-0-	3286	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-
04	4002	X	4002	-0-	-0- B	-0-	2955	3	1047	9	Y	952	952	1			-0-
05	4132	X	4132	-0-	-0- B	-0-	3051	3	1081	9	Y	983	983	1			-0-
06	3856	X	3856	-0-	-0- B	-0-	2856	3	1000	9	Y	909	909	1			-0-
07	3841	X	3841	-0-	-0- B	-0-	2873	3	968	9	Y	880	880	1			-0-
08	3660	X	3660	-0-	-0- B	-0-	2714	3	946	9	Y	860	860	1			-0-
09	3425	X	3425	-0-	-0- B	-0-	2541	3	884	9	Y	804	804	1			-0-
10	3089	X	3089	-0-	-0- B	-0-	2621	2	468	9	Y	425	390	0	35	1	-0-
*11	3332	X	3332	-0-	-0- B	-0-	2910	2	422	9	Y	384	344	0	40	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,380

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2140	-0-	-247 B	-0-	2076	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
02	2072	N	1974	-0-	-98 B	-0-	1906	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
03	2232	N	2151	-0-	-81 B	-0-	2082	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2063	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
05	2201	N	2166	-0-	-35 B	-0-	2108	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
06	2070	N	1955	-0-	-115 B	-0-	1904	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
07	2201	N	1964	-0-	-237 B	-0-	1913	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
08	2170	N	1875	-0-	-295 B	-0-	1828	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
09	1950	N	1804	-0-	-146 B	-0-	1757	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
10	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	2044	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
*11	1800	N	1673	-0-	-127 B	-0-	1632	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2487	X	2487	-0-	-0- B	-0-	2397	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
02	2651	X	2651	-0-	-0- B	-0-	2576	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
03	2480	X	2246	-0-	-234 B	-0-	2143	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
04	2400	X	1731	-0-	-669 B	-0-	1633	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
05	2945	X	1762	-0-	-1183 B	-0-	1676	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
06	2850	X	1647	-0-	-1203 B	-0-	1591	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
07	1798	N	1664	-0-	-134 B	-0-	1618	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	1767	N	1399	-0-	-368 B	-0-	1378	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	1650	N	1535	-0-	-115 B	-0-	1495	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
10	1674	N	1602	-0-	-72 B	-0-	1544	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
*11	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1347	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3229	-0-	-88 B	-1443578	3110	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
02	2996	X	2939	-0-	-57 B	-1443578	2830	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
03	3348	X	3230	-0-	-118 B	-1443578	3111	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
04	3240	X	3074	-0-	-166 B	-1443578	2965	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
05	3348	X	3141	-0-	-207 B	-1443578	3035	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
06	3150	X	2986	-0-	-164 B	-1443578	2887	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
07	3255	X	3012	-0-	-243 B	-1443578	2913	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
08	3224	X	2940	-0-	-284 B	-1443578	2848	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
09	3060	X	2805	-0-	-255 B	-1443578	2717	3	88	9	Y	80	80	1			-0-
10	3131	X	3111	-0-	-20 B	-1443578	2984	2	127	9	Y	115	115	1			-0-
*11	3000	X	2651	-0-	-349 B	-1443578	2566	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007 B	-1443578					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

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	3131	X	2848	-0-	-283 B	-0-	2823	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	2828	X	2411	-0-	-417 B	-0-	2365	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3131	X	2373	-0-	-758 B	-0-	2350	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	2790	X	2719	-0-	-71 B	-0-	2671	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	2956	X	2956	-0-	-0- B	-0-	2921	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	2880	X	2880	-0-	-0- B	-0-	2843	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	3196	X	3196	-0-	-0- B	-0-	3145	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
08	2945	X	2821	-0-	-124 B	-0-	2789	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
09	2907	X	2907	-0-	-0- B	-0-	2881	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
10	3162	X	2803	-0-	-359 B	-0-	2761	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
*11	3060	X	2415	-0-	-645 B	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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	1426	N	1140	-0-	-286 B	-601996	1132	3	8	4	Y	-0-					26
02	1008	N	1057	-0-	49 B	-601947	976	3	6	4	Y	68					94
							75	9									
03	1302	N	1075	-0-	-227 B	-601947	1047	3	6	4	Y	20					114
							22	9									
04	1110	N	953	-0-	-157 B	-601947	934	3	5	4	Y	13					127
							14	9									
05	1178	N	1079	-0-	-99 B	-601947	1072	3	7	4	Y	-0-					127
06	1050	N	1048	-0-	-2 B	-601947	947	3	5	4	Y	87					214
							96	9									
07	992	N	1208	-0-	216 B	-601731	1157	3	9	4	Y	38	183	1			69
							42	9									
08	1085	N	1044	-0-	-41 B	-601731	1037	3	7	4	Y	-0-					69
09	1050	N	1096	-0-	46 B	-601685	1036	3	8	4	Y	47					116
							52	9									
10	1209	N	1115	-0-	-94 B	-601685	1071	2	7	4	Y	34	126	1			24
							37	9									
*11	1020	N	889	-0-	-131 B	-601685	859	2	30	9	Y	27					51
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-601685					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 11,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	1798	N	1587	-0-	-211 B	-0-	1562	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	1512	N	1368	-0-	-144 B	-0-	1349	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	1550	N	1405	-0-	-145 B	-0-	1382	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1530	N	1344	-0-	-186 B	-0-	1318	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	1519	N	1422	-0-	-97 B	-0-	1407	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1344	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1479	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	1426	N	1299	-0-	-127 B	-0-	1286	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	1350	N	1349	-0-	-1 B	-0-	1336	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
10	1488	N	1248	-0-	-240 B	-0-	1224	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
*11	1260	N	811	-0-	-449 B	-0-	802	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	3862	X	3862	-0-	-0- B	-0-	304	1	3056	3	Y	456	456	1			-0-
							502	9									
02	3398	X	3398	-0-	-0- B	-0-	280	1	2703	3	Y	377	377	1			-0-
							415	9									
03	3793	X	3793	-0-	-0- B	-0-	328	1	2994	3	Y	428	428	1			-0-
							471	9									
04	3750	X	3657	-0-	-93 B	-0-	342	1	2857	3	Y	416	416	1			-0-
							458	9									
05	3875	X	3211	-0-	-664 B	-0-	284	1	2476	3	Y	410	410	1			-0-
							451	9									
06	3750	X	2513	-0-	-1237 B	-0-	231	1	1867	3	Y	377	377	1			-0-
							415	9									
07	3782	X	2552	-0-	-1230 B	-0-	232	1	1916	3	Y	367	367	1			-0-
							404	9									
08	3782	X	2663	-0-	-1119 B	-0-	231	1	2030	3	Y	365	365	1			-0-
							402	9									
09	3660	X	2297	-0-	-1363 B	-0-	199	1	1751	3	Y	315	315	1			-0-
							347	9									
10	3224	X	1294	-0-	-1930 B	-0-	123	1	1057	2	Y	104	93	0	11	1	-0-
							114	9									
*11	2580	X	927	-0-	-1653 B	-0-	86	1	775	2	Y	60	50	0	10	1	-0-
							66	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,675

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	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					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	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		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
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	2914	X	2602	-0-	-312 B	-0-	164 596	1 9	1842	3	Y	542	542	1			-0-
02	2632	X	2269	-0-	-363 B	-0-	149 531	1 9	1589	3	Y	483	483	1			-0-
03	2666	X	2568	-0-	-98 B	-0-	177 551	1 9	1840	3	Y	501	501	1			-0-
04	2594	X	2594	-0-	-0- B	-0-	181 562	1 9	1851	3	Y	511	511	1			-0-
05	2604	X	2451	-0-	-153 B	-0-	180 490	1 9	1781	3	Y	445	445	1			-0-
06	2520	X	2291	-0-	-229 B	-0-	169 454	1 9	1668	3	Y	413	413	1			-0-
07	2666	X	2397	-0-	-269 B	-0-	178 483	1 9	1736	3	Y	439	439	1			-0-
08	2666	X	2309	-0-	-357 B	-0-	160 450	1 9	1699	3	Y	409	409	1			-0-
09	2580	X	2225	-0-	-355 B	-0-	152 420	1 9	1653	3	Y	382	382	1			-0-
10	2449	X	2024	-0-	-425 B	-0-	99 329	1 9	1596	2	Y	299	273	0	26	1	-0-
*11	2310	X	1826	-0-	-484 B	-0-	75 284	1 9	1467	2	Y	258	232	0	26	1	-0-
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,682

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	3720	X	3391	-0-	-329 B	-0-	2989	3	402	9	Y	365	365	1			-0-
02	3556	X	2854	-0-	-702 B	-0-	2527	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
03	3937	X	1875	-0-	-2062 B	-0-	1674	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
04	3810	X	3415	-0-	-395 B	-0-	2966	3	449	9	Y	408	408	1			-0-
05	3441	X	3193	-0-	-248 B	-0-	2799	3	394	9	Y	358	358	1			-0-
06	3270	X	3199	-0-	-71 B	-0-	2781	3	418	9	Y	380	380	1			-0-
07	3534	X	3304	-0-	-230 B	-0-	2912	3	392	9	Y	356	356	1			-0-
08	3534	X	3093	-0-	-441 B	-0-	2748	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
09	3420	X	2931	-0-	-489 B	-0-	2610	3	321	9	Y	292	292	1			-0-
10	3317	X	2559	-0-	-758 B	-0-	2390	2	169	9	Y	154	139	0	15	1	-0-
*11	3210	X	2322	-0-	-888 B	-0-	2202	2	120	9	Y	109	92	0	17	1	-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,216

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	4991	X	4775	-0-	-216 B	-0-	3804	3	971	9	Y	883	883	1			-0-
02	4452	X	4234	-0-	-218 B	-0-	3301	3	933	9	Y	848	848	1			-0-
03	4836	X	3220	-0-	-1616 B	-0-	2565	3	655	9	Y	595	595	1			-0-
04	4680	X	4483	-0-	-197 B	-0-	3630	3	853	9	Y	775	775	1			-0-
05	4836	X	4542	-0-	-294 B	-0-	3614	3	928	9	Y	844	844	1			-0-
06	4620	X	4406	-0-	-214 B	-0-	3445	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
07	4681	X	4451	-0-	-230 B	-0-	3551	3	900	9	Y	818	818	1			-0-
08	4619	X	4443	-0-	-176 B	-0-	3540	3	903	9	Y	821	821	1			-0-
09	4470	X	4185	-0-	-285 B	-0-	3347	3	838	9	Y	762	762	1			-0-
10	4557	X	4295	-0-	-262 B	-0-	3656	2	639	9	Y	581	532	0	49	1	-0-
*11	4410	X	4039	-0-	-371 B	-0-	3498	2	541	9	Y	492	441	0	51	1	-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,293

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6517	-0-	-1915 B	-0-	421	1	4735	3	Y	1237	1237	1			-0-
							1361	9									
02	7616	X	5935	-0-	-1681 B	-0-	400	1	4271	3	Y	1149	1149	1			-0-
							1264	9									
03	8432	X	6489	-0-	-1943 B	-0-	447	1	4638	3	Y	1276	1276	1			-0-
							1404	9									
04	8010	X	6189	-0-	-1821 B	-0-	432	1	4425	3	Y	1211	1211	1			-0-
							1332	9									
05	6975	X	6401	-0-	-574 B	-0-	463	1	4579	3	Y	1235	1235	1			-0-
							1359	9									
06	6360	X	6010	-0-	-350 B	-0-	439	1	4339	3	Y	1120	1120	1			-0-
							1232	9									
07	6572	X	6286	-0-	-286 B	-0-	468	1	4551	3	Y	1152	1152	1			-0-
							1267	9									
08	6479	X	6345	-0-	-134 B	-0-	440	1	4663	3	Y	1129	1129	1			-0-
							1242	9									
09	6403	X	6403	-0-	-0- B	-0-	440	1	4773	3	Y	1082	1082	1			-0-
							1190	9									
10	7111	X	7111	-0-	-0- B	-0-	351	1	5656	2	Y	1004	919	0	85	1	-0-
							1104	9									
*11	6150	X	5598	-0-	-552 B	-0-	237	1	4614	2	Y	679	608	0	71	1	-0-
							747	9									
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,274

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

01	2728	X	2474	-0-	-254 B	-0-	2454	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	2436	X	2217	-0-	-219 B	-0-	2199	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	2604	X	2323	-0-	-281 B	-0-	2299	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	2520	X	2257	-0-	-263 B	-0-	2227	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	2511	X	2387	-0-	-124 B	-0-	2341	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	2400	X	2243	-0-	-157 B	-0-	2203	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
07	2325	N	1845	-0-	-480 B	-0-	1828	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	2387	N	1501	-0-	-886 B	-0-	1482	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	2250	N	1356	-0-	-894 B	-0-	1345	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	1860	N	1502	-0-	-358 B	-0-	1462	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
*11	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1563	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6304	X	6304	-0-	-0- B	-0-	12	1	4869	3	Y	1294	1294	1			-0-
							1423	9									
02	6282	X	6282	-0-	-0- B	-0-	195	1	4854	3	Y	1121	1121	1			-0-
							1233	9									
03	6684	X	6684	-0-	-0- B	-0-	175	1	5257	3	Y	1138	1138	1			-0-
							1252	9									
04	6090	X	5819	-0-	-271 B	-0-	162	1	4561	3	Y	996	996	1			-0-
							1096	9									
05	6944	X	5364	-0-	-1580 B	-0-	155	1	4189	3	Y	927	927	1			-0-
							1020	9									
06	6720	X	6358	-0-	-362 B	-0-	169	1	5010	3	Y	1072	1072	1			-0-
							1179	9									
07	7892	X	7892	-0-	-0- B	-0-	262	1	6368	3	Y	1147	1147	1			-0-
							1262	9									
08	8032	X	8032	-0-	-0- B	-0-	361	1	6505	3	Y	1060	1060	1			-0-
							1166	9									
09	7579	X	7579	-0-	-0- B	-0-	230	1	6318	3	Y	937	937	1			-0-
							1031	9									
10	7569	X	7569	-0-	-0- B	-0-	295	1	6563	2	Y	646	588	0	58	1	-0-
							711	9									
*11	6720	X	5121	-0-	-1599 B	-0-	143	1	4534	2	Y	404	352	0	52	1	-0-
							444	9									
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,742

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9060	X	9060	-0-	-0- B	-0-	782	1	6617	3	Y	1510	1510	1			-0-
							1661	9									
02	8588	X	8588	-0-	-0- B	-0-	884	1	6191	3	Y	1375	1375	1			-0-
							1513	9									
03	9114	X	9078	-0-	-36 B	-0-	730	1	6758	3	Y	1445	1445	1			-0-
							1590	9									
04	8820	X	7808	-0-	-1012 B	-0-	620	1	5611	3	Y	1434	1434	1			-0-
							1577	9									
05	9517	X	6944	-0-	-2573 B	-0-	642	1	5214	3	Y	989	989	1			-0-
							1088	9									
06	9210	X	8640	-0-	-570 B	-0-	728	1	6399	3	Y	1375	1375	1			-0-
							1513	9									
07	1201	X	1201	-0-	-0- B	-0-	112	1	876	3	Y	194	194	1			-0-
							213	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	7043	X	7043	-0-	-0- B	-0-	4930	3	2113	9	Y	1921	1921	1			-0-
10	55689	X	55689	-0-	-0- B	-0-	982	1	40799	2	Y	12644	11646	0	998	1	-0-
							13908	9									
*11	43658	X	43658	-0-	-0- B	-0-	934	1	34124	2	Y	7818	7092	0	726	1	-0-
							8600	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,705

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9499	X	9499	-0-	-0- B	-0-	997	1	7146	3	Y	1233	1233	1			-0-
							1356	9									
02	6786	X	6786	-0-	-0- B	-0-	553	1	5453	3	Y	709	709	1			-0-
							780	9									
03	9076	X	9076	-0-	-0- B	-0-	946	1	7456	3	Y	613	612	1	1	8	-0-
							674	9									
04	8790	X	7750	-0-	-1040 B	-0-	604	1	6680	3	Y	424	424	1			-0-
							466	9									
05	9083	X	6061	-0-	-3022 B	-0-	624	1	5138	3	Y	272	272	1			-0-
							299	9									
06	8790	X	4803	-0-	-3987 B	-0-	526	1	4036	3	Y	219	219	1			-0-
							241	9									
07	9083	X	1328	-0-	-7755 B	-0-	148	1	987	3	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
08	9083	X	433	-0-	-8650 B	-0-	54	1	338	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	7740	X	426	-0-	-7314 B	-0-	46	1	355	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	6076	X	357	-0-	-5719 B	-0-	33	1	315	2	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*11	4800	X	357	-0-	-4443 B	-0-	1	1	347	2	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,721

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6636	-0-	-1176 B	-0-	13	1	5105	3	Y	1380	1380	1			-0-
							1518	9									
02	7056	X	6434	-0-	-622 B	-0-	198	1	4931	3	Y	1186	1186	1			-0-
							1305	9									
03	7533	X	6919	-0-	-614 B	-0-	178	1	5367	3	Y	1249	1249	1			-0-
							1374	9									
04	6990	X	6705	-0-	-285 B	-0-	184	1	5184	3	Y	1215	1215	1			-0-
							1337	9									
05	7130	X	6851	-0-	-279 B	-0-	195	1	5296	3	Y	1236	1236	1			-0-
							1360	9									
06	6935	X	6935	-0-	-0- B	-0-	181	1	5378	3	Y	1251	1251	1			-0-
							1376	9									
07	8545	X	8545	-0-	-0- B	-0-	280	1	6807	3	Y	1325	1325	1			-0-
							1458	9									
08	8832	X	8832	-0-	-0- B	-0-	392	1	7064	3	Y	1251	1251	1			-0-
							1376	9									
09	8323	X	8323	-0-	-0- B	-0-	248	1	6835	3	Y	1127	1127	1			-0-
							1240	9									
10	8184	X	8183	-0-	-1 B	-0-	314	1	7048	2	Y	746	680	0	66	1	-0-
							821	9									
*11	7920	X	5435	-0-	-2485 B	-0-	150	1	4789	2	Y	451	393	0	58	1	-0-
							496	9									
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,417

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6667	-0-	-91 B	-0-	6199	3	468	9	Y	425	425	1			-0-
02	6272	X	5889	-0-	-383 B	-0-	5520	3	369	9	Y	335	335	1			-0-
03	6944	X	6347	-0-	-597 B	-0-	5961	3	386	9	Y	351	351	1			-0-
04	6720	X	6260	-0-	-460 B	-0-	5902	3	358	9	Y	325	325	1			-0-
05	6727	X	6223	-0-	-504 B	-0-	5874	3	349	9	Y	317	317	1			-0-
06	6450	X	6097	-0-	-353 B	-0-	5770	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
07	6510	X	6041	-0-	-469 B	-0-	5727	3	314	9	Y	285	285	1			-0-
08	6479	X	5293	-0-	-1186 B	-0-	5018	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
09	6270	X	5500	-0-	-770 B	-0-	5221	3	279	9	Y	254	254	1			-0-
10	6409	X	6409	-0-	-0- B	-0-	6060	2	349	9	Y	317	317	1			-0-
*11	6090	X	5712	-0-	-378 B	-0-	5464	2	248	9	Y	225	225	1			-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,381

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3186	-0-	-193 B	-0-	237	1	2378	3	Y	519	519	1			-0-
							571	9									
02	3668	X	2637	-0-	-1031 B	-0-	209	1	2015	3	Y	375	375	1			-0-
							413	9									
03	4061	X	2801	-0-	-1260 B	-0-	223	1	2037	3	Y	492	492	1			-0-
							541	9									
04	3930	X	2582	-0-	-1348 B	-0-	228	1	1899	3	Y	414	414	1			-0-
							455	9									
05	3813	X	2688	-0-	-1125 B	-0-	216	1	1889	3	Y	530	530	1			-0-
							583	9									
06	3090	X	2196	-0-	-894 B	-0-	200	1	1618	3	Y	344	344	1			-0-
							378	9									
07	2914	X	2294	-0-	-620 B	-0-	211	1	1750	3	Y	303	303	1			-0-
							333	9									
08	2790	X	2270	-0-	-520 B	-0-	195	1	1711	3	Y	331	331	1			-0-
							364	9									
09	2610	X	2082	-0-	-528 B	-0-	185	1	1620	3	Y	252	252	1			-0-
							277	9									
10	2697	X	2019	-0-	-678 B	-0-	186	1	1592	2	Y	219	199	0	20	1	-0-
							241	9									
*11	2435	X	2435	-0-	-0- B	-0-	220	1	1985	2	Y	209	186	0	23	1	-0-
							230	9									
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,988

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 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	3503	X	2138	-0-		-1365	B	-0-	156	1	1567	3	Y	377	377	1			-0-
									415	9									
02	2828	X	2181	-0-		-647	B	-0-	169	1	1637	3	Y	341	341	1			-0-
									375	9									
03	2745	X	2745	-0-		-0-	B	-0-	230	1	2101	3	Y	376	376	1			-0-
									414	9									
04	2717	X	2717	-0-		-0-	B	-0-	251	1	2090	3	Y	342	342	1			-0-
									376	9									
05	2605	X	2605	-0-		-0-	B	-0-	231	1	2018	3	Y	324	324	1			-0-
									356	9									
06	2670	X	2196	-0-		-474	B	-0-	201	1	1619	3	Y	342	342	1			-0-
									376	9									
07	2821	X	2436	-0-		-385	B	-0-	222	1	1838	3	Y	342	342	1			-0-
									376	9									
08	2821	X	2578	-0-		-243	B	-0-	226	1	1981	3	Y	337	337	1			-0-
									371	9									
09	2730	X	2203	-0-		-527	B	-0-	192	1	1689	3	Y	293	293	1			-0-
									322	9									
10	2604	X	2020	-0-		-584	B	-0-	181	1	1587	2	Y	229	208	0	21	1	-0-
									252	9									
*11	2490	X	1589	-0-		-901	B	-0-	136	1	1274	2	Y	163	144	0	19	1	-0-
									179	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-		-2573	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,466

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	7886	-0-		-5506	B	-0-	676	1	5726	3	Y	1349	1349	1			-0-
									1484	9									
02	11760	X	-0-	-0-		-11760	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	9889	X	9547	-0-		-342	B	-0-	757	1	7007	3	Y	1621	1621	1			-0-
									1783	9									
04	9502	X	9502	-0-		-0-	B	-0-	769	1	6963	3	Y	1609	1609	1			-0-
									1770	9									
05	8928	X	6467	-0-		-2461	B	-0-	581	1	4722	3	Y	1058	1058	1			-0-
									1164	9									
06	9240	X	7543	-0-		-1697	B	-0-	629	1	5524	3	Y	1264	1264	1			-0-
									1390	9									
07	6023	X	6023	-0-		-0-	B	-0-	554	1	4355	3	Y	1013	1013	1			-0-
									1114	9									
08	282	X	282	-0-		-0-	B	-0-	27	1	187	3	Y	62	62	1			-0-
									68	9									
09	93213	X	93213	-0-		-0-	B	-0-	201	1	69579	3	Y	21303	21303	1			-0-
									23433	9									
10	118446	X	118446	-0-		-0-	B	-0-	2131	1	94127	2	Y	20171	18516	0	1655	1	-0-
									22188	9									
*11	85556	X	85556	-0-		-0-	B	-0-	1792	1	70749	2	Y	11832	10633	0	1199	1	-0-
									13015	9									
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,282

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	1319	-0-	-4385	B	-0-	113	1	957	3	Y	226	226	1			-0-
								249	9									
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	94120	X	94120	-0-	-0-	B	-0-	72136	3	21984	9	Y	19985	19985	1			-0-
10	132750	X	132750	-0-	-0-	B	-0-	2418	1	106489	2	Y	21675	19895	0	1780	1	-0-
								23843	9									
*11	106311	X	106311	-0-	-0-	B	-0-	2256	1	88640	2	Y	14014	12608	0	1406	1	-0-
								15415	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 334,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,900

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	X	929	-0-	-0-	B	-0-	41	1	529	3	Y	326	326	1			-0-
								359	9									
02	1592	X	1592	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1186	3	Y	301	301	1			-0-
								331	9									
03	1714	X	1714	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1229	3	Y	371	371	1			-0-
								408	9									
04	1357	X	1357	-0-	-0-	B	-0-	73	1	994	3	Y	264	264	1			-0-
								290	9									
05	1767	X	1395	-0-	-372	B	-0-	67	1	1056	3	Y	247	247	1			-0-
								272	9									
06	1710	X	1418	-0-	-292	B	-0-	83	1	1097	3	Y	216	216	1			-0-
								238	9									
07	1395	N	1381	-0-	-14	B	-0-	85	1	1061	3	Y	214	214	1			-0-
								235	9									
08	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1196	3	Y	344	344	1			-0-
								378	9									
09	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1047	3	Y	244	244	1			-0-
								268	9									
10	1395	N	1368	-0-	-27	B	-0-	96	1	1044	2	Y	207	189	0	18	1	-0-
								228	9									
*11	1620	N	1064	-0-	-556	B	-0-	85	1	826	2	Y	139	124	0	15	1	-0-
								153	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,873

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6100	-0-	-875	B	-0-	5000	3	1100	9	Y	1000	1000	1			-0-
02	6300	X	5607	-0-	-693	B	-0-	4581	3	1026	9	Y	933	933	1			-0-
03	6975	X	4165	-0-	-2810	B	-0-	3382	3	783	9	Y	712	712	1			-0-
04	7186	X	7186	-0-	-0-	B	-0-	5907	3	1279	9	Y	1163	1163	1			-0-
05	6200	X	5271	-0-	-929	B	-0-	4435	3	836	9	Y	760	760	1			-0-
06	6000	X	4998	-0-	-1002	B	-0-	4166	3	832	9	Y	756	756	1			-0-
07	7440	X	7158	-0-	-282	B	-0-	5980	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-
08	7440	X	6333	-0-	-1107	B	-0-	5318	3	1015	9	Y	923	923	1			-0-
09	7200	X	5715	-0-	-1485	B	-0-	4800	3	915	9	Y	832	832	1			-0-
10	7161	X	2676	-0-	-4485	B	-0-	2405	2	271	9	Y	246	221	0	25	1	-0-
*11	6930	X	3173	-0-	-3757	B	-0-	2867	2	306	9	Y	278	243	0	35	1	-0-
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,674

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	4030	X	3983	-0-	-47	B	-0-	332 318	1 9	3333	3	Y	289	289	1			-0-
02	3668	X	3341	-0-	-327	B	-0-	289 259	1 9	2793	3	Y	235	235	1			-0-
03	4321	X	4321	-0-	-0-	B	-0-	393 337	1 9	3591	3	Y	306	306	1			-0-
04	3930	X	3762	-0-	-168	B	-0-	371 293	1 9	3098	3	Y	266	266	1			-0-
05	4061	X	3670	-0-	-391	B	-0-	348 286	1 9	3036	3	Y	260	260	1			-0-
06	4170	X	3351	-0-	-819	B	-0-	341 254	1 9	2756	3	Y	231	231	1			-0-
07	4309	X	3399	-0-	-910	B	-0-	339 254	1 9	2806	3	Y	231	231	1			-0-
08	4309	X	3312	-0-	-997	B	-0-	313 255	1 9	2744	3	Y	232	232	1			-0-
09	3750	X	3378	-0-	-372	B	-0-	321 242	1 9	2815	3	Y	220	220	1			-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	B	-0-	382 206	1 9	3233	2	Y	187	168	0	19	1	-0-
*11	3721	X	3721	-0-	-0-	B	-0-	357 174	1 9	3190	2	Y	158	135	0	23	1	-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,615

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	6324	X	5439	-0-	-885	B	-0-	4451	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
02	5712	X	4967	-0-	-745	B	-0-	4066	3	901	9	Y	819	819	1			-0-
03	6138	X	3359	-0-	-2779	B	-0-	2768	3	591	9	Y	537	537	1			-0-
04	6087	X	6087	-0-	-0-	B	-0-	5052	3	1035	9	Y	941	941	1			-0-
05	6086	X	6086	-0-	-0-	B	-0-	4930	3	1156	9	Y	1051	1051	1			-0-
06	5860	X	5860	-0-	-0-	B	-0-	4691	3	1169	9	Y	1063	1063	1			-0-
07	6293	X	5824	-0-	-469	B	-0-	4751	3	1073	9	Y	975	975	1			-0-
08	6293	X	5714	-0-	-579	B	-0-	4690	3	1024	9	Y	931	931	1			-0-
09	6090	X	5444	-0-	-646	B	-0-	4466	3	978	9	Y	889	889	1			-0-
10	6076	X	5410	-0-	-666	B	-0-	4703	2	707	9	Y	643	588	0	55	1	-0-
*11	5850	X	5034	-0-	-816	B	-0-	4441	2	593	9	Y	539	481	0	58	1	-0-
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,286

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8295	-0-	-819 B	-0-	16	1	6361	3	Y	1744	1744	1			-0-
							1918	9									
02	8232	X	7664	-0-	-568 B	-0-	237	1	5876	3	Y	1410	1410	1			-0-
							1551	9									
03	8832	X	8832	-0-	-0- B	-0-	228	1	6844	3	Y	1600	1600	1			-0-
							1760	9									
04	8190	X	8123	-0-	-67 B	-0-	222	1	6263	3	Y	1489	1489	1			-0-
							1638	9									
05	8494	X	8402	-0-	-92 B	-0-	239	1	6488	3	Y	1523	1523	1			-0-
							1675	9									
06	8550	X	8524	-0-	-26 B	-0-	223	1	6619	3	Y	1529	1529	1			-0-
							1682	9									
07	10042	X	10042	-0-	-0- B	-0-	326	1	7924	3	Y	1629	1629	1			-0-
							1792	9									
08	10384	X	10384	-0-	-0- B	-0-	460	1	8293	3	Y	1483	1483	1			-0-
							1631	9									
09	9396	X	9396	-0-	-0- B	-0-	279	1	7688	3	Y	1299	1299	1			-0-
							1429	9									
10	9548	X	9407	-0-	-141 B	-0-	358	1	7929	2	Y	1018	929	0	89	1	-0-
							1120	9									
*11	9240	X	6917	-0-	-2323 B	-0-	192	1	6022	2	Y	639	564	0	75	1	-0-
							703	9									
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,363

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1914	-0-	-225 B	-0-	1776	3	138	9	Y	125	125	1			-0-
02	1820	N	1602	-0-	-218 B	-0-	1483	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
03	1984	N	1907	-0-	-77 B	-0-	1775	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
04	1860	N	1704	-0-	-156 B	-0-	1587	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
05	1767	N	1630	-0-	-137 B	-0-	1516	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
06	1860	N	1707	-0-	-153 B	-0-	1588	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
07	1767	N	1731	-0-	-36 B	-0-	1653	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	1901	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
09	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1856	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
10	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	2094	2	135	9	Y	123	123	1			-0-
*11	1950	N	976	-0-	-974 B	-0-	900	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	2860	-0-	-4115	B	-0-	73 506	1 9	2281	3	Y	460	460	1			-0-
02	30703	X	30703	-0-	-0-	B	-0-	713 4941	1 9	25049	3	Y	4492	4492	1			-0-
03	29842	X	29842	-0-	-0-	B	-0-	734 4945	1 9	24163	3	Y	4495	4495	1			-0-
04	19802	X	19802	-0-	-0-	B	-0-	530 3112	1 9	16160	3	Y	2829	2829	1			-0-
05	14727	X	14727	-0-	-0-	B	-0-	408 2234	1 9	12085	3	Y	2031	2031	1			-0-
06	11252	X	11252	-0-	-0-	B	-0-	327 1767	1 9	9158	3	Y	1606	1606	1			-0-
07	10115	X	10115	-0-	-0-	B	-0-	310 1638	1 9	8167	3	Y	1489	1489	1			-0-
08	9083	X	8600	-0-	-483	B	-0-	256 1322	1 9	7022	3	Y	1202	1202	1			-0-
09	8790	X	7403	-0-	-1387	B	-0-	267 1147	1 9	5989	3	Y	1043	1043	1			-0-
10	9083	X	7265	-0-	-1818	B	-0-	48 945	1 9	6272	2	Y	859	782	0	77	1	-0-
*11	8790	X	5826	-0-	-2964	B	-0-	29 707	1 9	5090	2	Y	643	569	0	74	1	-0-
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,149

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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		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
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

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	4805	X	3970	-0-	-835	B	-0-		108	1	3387	3	Y	432	432	1			-0-
									475	9									
02	4200	X	3687	-0-	-513	B	-0-		89	1	3134	3	Y	422	422	1			-0-
									464	9									
03	4495	X	4131	-0-	-364	B	-0-		107	1	3514	3	Y	464	464	1			-0-
									510	9									
04	4350	X	3976	-0-	-374	B	-0-		111	1	3381	3	Y	440	440	1			-0-
									484	9									
05	4309	X	4069	-0-	-240	B	-0-		117	1	3469	3	Y	439	439	1			-0-
									483	9									
06	3990	X	3807	-0-	-183	B	-0-		116	1	3241	3	Y	409	409	1			-0-
									450	9									
07	4123	X	3894	-0-	-229	B	-0-		126	1	3310	3	Y	416	416	1			-0-
									458	9									
08	4123	X	3960	-0-	-163	B	-0-		123	1	3379	3	Y	416	416	1			-0-
									458	9									
09	3990	X	3579	-0-	-411	B	-0-		136	1	3058	3	Y	350	350	1			-0-
									385	9									
10	4635	X	4635	-0-	-0-	B	-0-		33	1	4207	2	Y	359	325	0	34	1	-0-
									395	9									
*11	4015	X	4015	-0-	-0-	B	-0-		22	1	3711	2	Y	256	222	0	34	1	-0-
									282	9									
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,403

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3004	-0-	-1925	B	-0-		82	1	2567	3	Y	323	323	1			-0-
									355	9									
02	4340	X	3550	-0-	-790	B	-0-		80	1	2813	3	Y	597	597	1			-0-
									657	9									
03	4588	X	3078	-0-	-1510	B	-0-		74	1	2442	3	Y	511	511	1			-0-
									562	9									
04	4770	X	4770	-0-	-0-	B	-0-		128	1	3895	3	Y	679	679	1			-0-
									747	9									
05	4495	X	4401	-0-	-94	B	-0-		122	1	3629	3	Y	591	591	1			-0-
									650	9									
06	3953	X	3953	-0-	-0-	B	-0-		118	1	3290	3	Y	495	495	1			-0-
									545	9									
07	4929	X	3957	-0-	-972	B	-0-		126	1	3322	3	Y	463	463	1			-0-
									509	9									
08	4929	X	4162	-0-	-767	B	-0-		126	1	3466	3	Y	518	518	1			-0-
									570	9									
09	4770	X	3993	-0-	-777	B	-0-		148	1	3330	3	Y	468	468	1			-0-
									515	9									
10	6532	X	6532	-0-	-0-	B	-0-		46	1	5946	2	Y	491	445	0	46	1	-0-
									540	9									
*11	5009	X	5009	-0-	-0-	B	-0-		27	1	4648	2	Y	304	263	0	41	1	-0-
									334	9									
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,440

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4850	-0-	-451 B	-0-	4729	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
02	4788	X	4512	-0-	-276 B	-0-	4378	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
03	5146	X	4498	-0-	-648 B	-0-	4393	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
04	4860	X	4161	-0-	-699 B	-0-	4085	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
05	4991	X	4408	-0-	-583 B	-0-	4312	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
06	4830	X	4209	-0-	-621 B	-0-	4119	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
07	4991	X	4327	-0-	-664 B	-0-	4257	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
08	4495	X	4046	-0-	-449 B	-0-	3989	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
09	4260	X	3952	-0-	-308 B	-0-	3895	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
10	4402	X	4203	-0-	-199 B	-0-	4102	2	101	9	Y	92	92	1			-0-
*11	4200	X	3595	-0-	-605 B	-0-	3534	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	5566	-0-	-5625 B	-0-	477	1	4042	3	Y	952	952	1			-0-
							1047	9									
02	9968	X	1969	-0-	-7999 B	-0-	205	1	1439	3	Y	295	295	1			-0-
							325	9									
03	14400	X	14400	-0-	-0- B	-0-	1158	1	10721	3	Y	2292	2292	1			-0-
							2521	9									
04	10140	X	10030	-0-	-110 B	-0-	816	1	7382	3	Y	1665	1665	1			-0-
							1832	9									
05	10354	X	9920	-0-	-434 B	-0-	886	1	7198	3	Y	1669	1669	1			-0-
							1836	9									
06	13950	X	9398	-0-	-4552 B	-0-	785	1	6895	3	Y	1562	1562	1			-0-
							1718	9									
07	14415	X	9485	-0-	-4930 B	-0-	876	1	6886	3	Y	1566	1566	1			-0-
							1723	9									
08	14415	X	5740	-0-	-8675 B	-0-	605	1	4211	3	Y	840	840	1			-0-
							924	9									
09	10020	X	9979	-0-	-41 B	-0-	1001	1	7142	3	Y	1669	1669	1			-0-
							1836	9									
10	11082	X	11082	-0-	-0- B	-0-	211	1	9203	2	Y	1516	1387	0	129	1	-0-
							1668	9									
*11	9892	X	9892	-0-	-0- B	-0-	218	1	8401	2	Y	1157	1036	0	121	1	-0-
							1273	9									
12	10323	X	NO RPT	-0-	-10323 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,183

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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. GAS LIFT (I)(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	21344	-0-	-1751	B	-0-	1491 3102	1 9	16751	3	Y	2820	2820	1			-0-
02	21784	X	18550	-0-	-3234	B	-0-	1354 2751	1 9	14445	3	Y	2501	2501	1			-0-
03	24118	X	19803	-0-	-4315	B	-0-	1486 2902	1 9	15415	3	Y	2638	2638	1			-0-
04	23340	X	18865	-0-	-4475	B	-0-	1430 2781	1 9	14654	3	Y	2528	2528	1			-0-
05	21359	X	19162	-0-	-2197	B	-0-	1500 2820	1 9	14842	3	Y	2564	2564	1			-0-
06	20670	X	17970	-0-	-2700	B	-0-	1406 2663	1 9	13901	3	Y	2421	2421	1			-0-
07	20553	X	18557	-0-	-1996	B	-0-	1474 2732	1 9	14351	3	Y	2484	2484	1			-0-
08	23889	X	23889	-0-	-0-	B	-0-	1800 2998	1 9	19091	3	Y	2725	2725	1			-0-
09	21781	X	21781	-0-	-0-	B	-0-	1616 2629	1 9	17536	3	Y	2390	2390	1			-0-
10	22137	X	22137	-0-	-0-	B	-0-	1180 2002	1 9	18955	2	Y	1820	1651	0	169	1	-0-
*11	23130	X	17058	-0-	-6072	B	-0-	771 1329	1 9	14958	2	Y	1208	1052	0	156	1	-0-
12	23901	X	NO RPT	-0-	-23901	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,099

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

01	6541	X	5983	-0-	-558	B	-0-	5738	3	245	9	Y	223	223	1			-0-
02	5824	X	5513	-0-	-311	B	-0-	5290	3	223	9	Y	203	203	1			-0-
03	6324	X	5892	-0-	-432	B	-0-	5652	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
04	6030	X	5688	-0-	-342	B	-0-	5468	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
05	6107	X	5921	-0-	-186	B	-0-	5704	3	217	9	Y	197	197	1			-0-
06	5910	X	5666	-0-	-244	B	-0-	5469	3	197	9	Y	179	179	1			-0-
07	6107	X	5975	-0-	-132	B	-0-	5782	3	193	9	Y	175	175	1			-0-
08	5921	X	5663	-0-	-258	B	-0-	5480	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
09	5730	X	5483	-0-	-247	B	-0-	5305	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
10	5983	X	5916	-0-	-67	B	-0-	5679	2	237	9	Y	215	215	1			-0-
*11	5790	X	4817	-0-	-973	B	-0-	4694	2	123	9	Y	112	112	1			-0-
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,050

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

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	18135	X	14506	-0-		-3629	B	-0-		1006 2201	1 9	11299	3	Y	2001	2001	1			-0-
02	16380	X	13102	-0-		-3278	B	-0-		950 2020	1 9	10132	3	Y	1836	1836	1			-0-
03	16771	X	13903	-0-		-2868	B	-0-		1037 2111	1 9	10755	3	Y	1919	1919	1			-0-
04	15390	X	13460	-0-		-1930	B	-0-		1019 1994	1 9	10447	3	Y	1813	1813	1			-0-
05	14756	X	13411	-0-		-1345	B	-0-		1049 1986	1 9	10376	3	Y	1805	1805	1			-0-
06	14040	X	12616	-0-		-1424	B	-0-		988 1856	1 9	9772	3	Y	1687	1687	1			-0-
07	14508	X	12908	-0-		-1600	B	-0-		1020 1962	1 9	9926	3	Y	1784	1784	1			-0-
08	13962	X	13962	-0-		-0-	B	-0-		1032 1991	1 9	10939	3	Y	1810	1810	1			-0-
09	14285	X	14285	-0-		-0-	B	-0-		1045 1902	1 9	11338	3	Y	1729	1729	1			-0-
10	13423	X	13371	-0-		-52	B	-0-		714 1233	1 9	11424	2	Y	1121	1015	0	106	1	-0-
*11	13500	X	7408	-0-		-6092	B	-0-		332 633	1 9	6443	2	Y	575	494	0	81	1	-0-
12	14756	X	NO RPT	-0-		-14756	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,080

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	10664	X	8279	-0-		-2385	B	-0-		556 1478	1 9	6245	3	Y	1344	1344	1			-0-
02	9632	X	8158	-0-		-1474	B	-0-		580 1387	1 9	6191	3	Y	1261	1261	1			-0-
03	10633	X	8682	-0-		-1951	B	-0-		634 1470	1 9	6578	3	Y	1336	1336	1			-0-
04	9660	X	8298	-0-		-1362	B	-0-		614 1396	1 9	6288	3	Y	1269	1269	1			-0-
05	9083	X	8388	-0-		-695	B	-0-		641 1408	1 9	6339	3	Y	1280	1280	1			-0-
06	8730	X	7978	-0-		-752	B	-0-		609 1345	1 9	6024	3	Y	1223	1223	1			-0-
07	9021	X	8148	-0-		-873	B	-0-		626 1427	1 9	6095	3	Y	1297	1297	1			-0-
08	8680	X	8287	-0-		-393	B	-0-		598 1350	1 9	6339	3	Y	1227	1227	1			-0-
09	8310	X	8050	-0-		-260	B	-0-		573 1262	1 9	6215	3	Y	1147	1147	1			-0-
10	8479	X	8479	-0-		-0-	B	-0-		435 994	1 9	7050	2	Y	904	824	0	80	1	-0-
*11	8010	X	5688	-0-		-2322	B	-0-		250 550	1 9	4888	2	Y	500	438	0	62	1	-0-
12	8308	X	NO RPT	-0-		-8308	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,788

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	9291	-0-		-1745	B	-0-	607 1866	1 9	6818	3	Y	1696	1696	1			-0-
02	9968	X	8121	-0-		-1847	B	-0-	558 1615	1 9	5948	3	Y	1468	1468	1			-0-
03	10571	X	8758	-0-		-1813	B	-0-	617 1744	1 9	6397	3	Y	1585	1585	1			-0-
04	9630	X	8431	-0-		-1199	B	-0-	599 1690	1 9	6142	3	Y	1536	1535	1	1	8	-0-
05	9300	X	8592	-0-		-708	B	-0-	633 1693	1 9	6266	3	Y	1539	1539	1			-0-
06	9000	X	7963	-0-		-1037	B	-0-	586 1586	1 9	5791	3	Y	1442	1442	1			-0-
07	8990	X	8285	-0-		-705	B	-0-	616 1674	1 9	5995	3	Y	1522	1522	1			-0-
08	8773	X	8271	-0-		-502	B	-0-	570 1652	1 9	6049	3	Y	1502	1502	1			-0-
09	8624	X	8624	-0-		-0-	B	-0-	589 1647	1 9	6388	3	Y	1497	1497	1			-0-
10	9618	X	9618	-0-		-0-	B	-0-	472 1528	1 9	7618	2	Y	1389	1270	0	119	1	-0-
*11	8010	X	6306	-0-		-1704	B	-0-	266 853	1 9	5187	2	Y	775	690	0	85	1	-0-
12	8897	X	NO RPT	-0-		-8897	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,951

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 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	8494	X	7575	-0-		-919	B	-0-	453 1327	1 9	5795	3	Y	1206	1206	1			-0-
02	7672	X	6795	-0-		-877	B	-0-	334 1173	1 9	5288	3	Y	1066	1066	1			-0-
03	9815	X	9815	-0-		-0-	B	-0-	480 1727	1 9	7608	3	Y	1570	1570	1			-0-
04	9224	X	9224	-0-		-0-	B	-0-	526 1566	1 9	7132	3	Y	1424	1424	1			-0-
05	8275	X	8275	-0-		-0-	B	-0-	412 1386	1 9	6477	3	Y	1260	1260	1			-0-
06	9510	X	7331	-0-		-2179	B	-0-	426 1250	1 9	5655	3	Y	1136	1136	1			-0-
07	9827	X	7457	-0-		-2370	B	-0-	459 1273	1 9	5725	3	Y	1157	1157	1			-0-
08	9827	X	7305	-0-		-2522	B	-0-	468 1245	1 9	5592	3	Y	1132	1132	1			-0-
09	9210	X	6855	-0-		-2355	B	-0-	502 1167	1 9	5186	3	Y	1061	1061	1			-0-
10	8277	X	7148	-0-		-1129	B	-0-	530 1046	1 9	5572	2	Y	951	869	0	82	1	-0-
*11	9325	X	9325	-0-		-0-	B	-0-	804 1032	1 9	7489	2	Y	938	841	0	97	1	-0-
12	7471	X	NO RPT	-0-		-7471	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,901

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011

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	7037	X	6644	-0-		-393	B	-0-		398	1	5091	3	Y	1050	1050	1			-0-
										1155	9									
02	6356	X	5876	-0-		-480	B	-0-		290	1	4593	3	Y	903	903	1			-0-
										993	9									
03	6820	X	6395	-0-		-425	B	-0-		316	1	5003	3	Y	978	978	1			-0-
										1076	9									
04	6480	X	6021	-0-		-459	B	-0-		343	1	4654	3	Y	931	931	1			-0-
										1024	9									
05	6634	X	6204	-0-		-430	B	-0-		310	1	4869	3	Y	932	932	1			-0-
										1025	9									
06	6420	X	5944	-0-		-476	B	-0-		347	1	4607	3	Y	900	900	1			-0-
										990	9									
07	6510	X	6064	-0-		-446	B	-0-		377	1	4700	3	Y	897	897	1			-0-
										987	9									
08	6386	X	5956	-0-		-430	B	-0-		386	1	4616	3	Y	867	867	1			-0-
										954	9									
09	6030	X	5690	-0-		-340	B	-0-		422	1	4359	3	Y	826	826	1			-0-
										909	9									
10	6200	X	5826	-0-		-374	B	-0-		440	1	4599	2	Y	715	653	0	62	1	-0-
										787	9									
*11	5940	X	5440	-0-		-500	B	-0-		462	1	4327	2	Y	592	529	0	63	1	-0-
										651	9									
12	6076	X	NO RPT	-0-		-6076	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,591

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5638	-0-		-1027	B	-0-		339	1	4331	3	Y	880	880	1			-0-
										968	9									
02	6020	X	5011	-0-		-1009	B	-0-		247	1	3910	3	Y	776	776	1			-0-
										854	9									
03	6948	X	6948	-0-		-0-	B	-0-		348	1	5512	3	Y	989	989	1			-0-
										1088	9									
04	7756	X	7756	-0-		-0-	B	-0-		452	1	6130	3	Y	1067	1067	1			-0-
										1174	9									
05	7542	X	7542	-0-		-0-	B	-0-		387	1	6077	3	Y	980	980	1			-0-
										1078	9									
06	6890	X	6890	-0-		-0-	B	-0-		414	1	5491	3	Y	895	895	1			-0-
										985	9									
07	8029	X	6801	-0-		-1228	B	-0-		429	1	5354	3	Y	925	925	1			-0-
										1018	9									
08	8029	X	6496	-0-		-1533	B	-0-		429	1	5131	3	Y	851	851	1			-0-
										936	9									
09	7770	X	6148	-0-		-1622	B	-0-		466	1	4816	3	Y	787	787	1			-0-
										866	9									
10	7533	X	6179	-0-		-1354	B	-0-		478	1	4966	2	Y	668	608	0	60	1	-0-
										735	9									
*11	6900	X	5773	-0-		-1127	B	-0-		502	1	4663	2	Y	553	492	0	61	1	-0-
										608	9									
12	6789	X	NO RPT	-0-		-6789	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,371

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7848	-0-	-1049 B	-0-	473	1	6044	3	Y	1210	1210	1			-0-
							1331	9									
02	8036	X	6903	-0-	-1133 B	-0-	342	1	5410	3	Y	1046	1046	1			-0-
							1151	9									
03	8432	X	7520	-0-	-912 B	-0-	372	1	5891	3	Y	1143	1143	1			-0-
							1257	9									
04	7950	X	6973	-0-	-977 B	-0-	400	1	5417	3	Y	1051	1051	1			-0-
							1156	9									
05	7874	X	6873	-0-	-1001 B	-0-	344	1	5400	3	Y	1026	1026	1			-0-
							1129	9									
06	7590	X	7376	-0-	-214 B	-0-	434	1	5751	3	Y	1083	1083	1			-0-
							1191	9									
07	7657	X	6586	-0-	-1071 B	-0-	413	1	5148	3	Y	932	932	1			-0-
							1025	9									
08	7533	X	7469	-0-	-64 B	-0-	488	1	5836	3	Y	1041	1041	1			-0-
							1145	9									
09	7380	X	7080	-0-	-300 B	-0-	529	1	5465	3	Y	987	987	1			-0-
							1086	9									
10	7626	X	7087	-0-	-539 B	-0-	543	1	5662	2	Y	802	737	0	65	1	-0-
							882	9									
*11	7380	X	7189	-0-	-191 B	-0-	629	1	5834	2	Y	660	595	0	65	1	-0-
							726	9									
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,981

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	9373	X	9373	-0-	-0- B	-0-	1085	1	7774	3	Y	467	467	1			-0-
							514	9									
02	7952	X	6582	-0-	-1370 B	-0-	569	1	5614	3	Y	363	363	1			-0-
							399	9									
03	9765	X	7062	-0-	-2703 B	-0-	749	1	5904	3	Y	372	372	1			-0-
							409	9									
04	9450	X	6850	-0-	-2600 B	-0-	536	1	5928	3	Y	351	351	1			-0-
							386	9									
05	9765	X	7121	-0-	-2644 B	-0-	730	1	6010	3	Y	346	346	1			-0-
							381	9									
06	9060	X	6761	-0-	-2299 B	-0-	740	1	5673	3	Y	316	316	1			-0-
							348	9									
07	7285	X	6960	-0-	-325 B	-0-	862	1	5748	3	Y	318	318	1			-0-
							350	9									
08	7130	X	6008	-0-	-1122 B	-0-	791	1	4958	3	Y	235	235	1			-0-
							259	9									
09	6900	X	6493	-0-	-407 B	-0-	708	1	5499	3	Y	260	260	1			-0-
							286	9									
10	7379	X	7379	-0-	-0- B	-0-	687	1	6482	2	Y	191	167	0	24	1	-0-
							210	9									
*11	7726	X	7726	-0-	-0- B	-0-	25	1	7497	2	Y	185	148	0	37	1	-0-
							204	9									
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,404

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	4340	X	4194	-0-	-146 B	-0-	115	1	3587	3	Y	447	447	1			-0-
							492	9									
02	3989	X	3989	-0-	-0- B	-0-	96	1	3380	3	Y	466	466	1			-0-
							513	9									
03	4446	X	4446	-0-	-0- B	-0-	116	1	3810	3	Y	473	473	1			-0-
							520	9									
04	4170	X	4165	-0-	-5 B	-0-	117	1	3561	3	Y	443	443	1			-0-
							487	9									
05	4402	X	4341	-0-	-61 B	-0-	126	1	3723	3	Y	447	447	1			-0-
							492	9									
06	4290	X	4072	-0-	-218 B	-0-	125	1	3490	3	Y	415	415	1			-0-
							457	9									
07	4433	X	4060	-0-	-373 B	-0-	132	1	3478	3	Y	409	409	1			-0-
							450	9									
08	4433	X	3975	-0-	-458 B	-0-	124	1	3416	3	Y	395	395	1			-0-
							435	9									
09	4200	X	3262	-0-	-938 B	-0-	124	1	2788	3	Y	318	318	1			-0-
							350	9									
10	6575	X	6575	-0-	-0- B	-0-	46	1	5964	2	Y	514	467	0	47	1	-0-
							565	9									
*11	4080	X	3212	-0-	-868 B	-0-	17	1	2943	2	Y	229	199	0	30	1	-0-
							252	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,556

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	11259	-0-	-1234 B	-0-	939	1	9434	3	Y	805	805	1			-0-
							886	9									
02	10948	X	10177	-0-	-771 B	-0-	881	1	8516	3	Y	709	709	1			-0-
							780	9									
03	11842	X	11029	-0-	-813 B	-0-	1006	1	9187	3	Y	760	760	1			-0-
							836	9									
04	11220	X	10706	-0-	-514 B	-0-	1060	1	8844	3	Y	729	729	1			-0-
							802	9									
05	11594	X	10870	-0-	-724 B	-0-	1035	1	9041	3	Y	722	722	1			-0-
							794	9									
06	10890	X	10457	-0-	-433 B	-0-	1070	1	8639	3	Y	680	680	1			-0-
							748	9									
07	11253	X	10628	-0-	-625 B	-0-	1065	1	8812	3	Y	683	683	1			-0-
							751	9									
08	11067	X	10809	-0-	-258 B	-0-	1026	1	8995	3	Y	716	716	1			-0-
							788	9									
09	10710	X	10639	-0-	-71 B	-0-	1013	1	8892	3	Y	667	667	1			-0-
							734	9									
10	11554	X	11554	-0-	-0- B	-0-	1158	1	9782	2	Y	558	497	0	61	1	-0-
							614	9									
*11	10808	X	10808	-0-	-0- B	-0-	1038	1	9262	2	Y	462	388	0	74	1	-0-
							508	9									
12	11005	X	NO RPT	-0-	-11005 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,491

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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. 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	7068	X	6271	-0-		-797	B	-0-		520	1	5222	3	Y	481	481	1			-0-
										529	9									
02	6132	X	5565	-0-		-567	B	-0-		479	1	4625	3	Y	419	419	1			-0-
										461	9									
03	6572	X	6090	-0-		-482	B	-0-		552	1	5040	3	Y	453	453	1			-0-
										498	9									
04	6300	X	5664	-0-		-636	B	-0-		557	1	4647	3	Y	418	418	1			-0-
										460	9									
05	6386	X	5791	-0-		-595	B	-0-		547	1	4780	3	Y	422	422	1			-0-
										464	9									
06	6060	X	5543	-0-		-517	B	-0-		563	1	4544	3	Y	396	396	1			-0-
										436	9									
07	6169	X	5663	-0-		-506	B	-0-		563	1	4661	3	Y	399	399	1			-0-
										439	9									
08	6076	X	5673	-0-		-403	B	-0-		535	1	4690	3	Y	407	407	1			-0-
										448	9									
09	5670	X	5484	-0-		-186	B	-0-		518	1	4549	3	Y	379	379	1			-0-
										417	9									
10	5797	X	5419	-0-		-378	B	-0-		537	1	4518	2	Y	331	297	0	34	1	-0-
										364	9									
*11	5550	X	4860	-0-		-690	B	-0-		463	1	4109	2	Y	262	225	0	37	1	-0-
										288	9									
12	5673	X	NO RPT	-0-		-5673	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,367

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. 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	10199	X	8636	-0-		-1563	B	-0-		237	1	7434	3	Y	877	877	1			-0-
										965	9									
02	8988	X	7461	-0-		-1527	B	-0-		182	1	6406	3	Y	794	794	1			-0-
										873	9									
03	9951	X	7735	-0-		-2216	B	-0-		203	1	6677	3	Y	777	777	1			-0-
										855	9									
04	9450	X	7318	-0-		-2132	B	-0-		207	1	6311	3	Y	727	727	1			-0-
										800	9									
05	9269	X	8368	-0-		-901	B	-0-		243	1	7203	3	Y	838	838	1			-0-
										922	9									
06	8370	X	7838	-0-		-532	B	-0-		242	1	6761	3	Y	759	759	1			-0-
										835	9									
07	8246	X	7759	-0-		-487	B	-0-		254	1	6695	3	Y	736	736	1			-0-
										810	9									
08	8370	X	7661	-0-		-709	B	-0-		241	1	6628	3	Y	720	720	1			-0-
										792	9									
09	8100	X	1815	-0-		-6285	B	-0-		70	1	1565	3	Y	164	164	1			-0-
										180	9									
10	8370	X	2008	-0-		-6362	B	-0-		14	1	1850	2	Y	131	117	0	14	1	-0-
										144	9									
*11	7830	X	3008	-0-		-4822	B	-0-		16	1	2758	2	Y	213	187	0	26	1	-0-
										234	9									
12	7750	X	NO RPT	-0-		-7750	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,736

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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. 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	7564	X	6250	-0-	-1314 B	-0-		489	1	4910	3	Y	774	774	1			-0-
								851	9									
02	6832	X	5435	-0-	-1397 B	-0-		439	1	4240	3	Y	687	687	1			-0-
								756	9									
03	7564	X	5581	-0-	-1983 B	-0-		473	1	4323	3	Y	714	714	1			-0-
								785	9									
04	7320	X	4047	-0-	-3273 B	-0-		373	1	3112	3	Y	511	511	1			-0-
								562	9									
05	7564	X	5400	-0-	-2164 B	-0-		476	1	4155	3	Y	699	699	1			-0-
								769	9									
06	7320	X	5316	-0-	-2004 B	-0-		503	1	4058	3	Y	686	686	1			-0-
								755	9									
07	6014	X	4893	-0-	-1121 B	-0-		452	1	3744	3	Y	634	634	1			-0-
								697	9									
08	5580	X	4597	-0-	-983 B	-0-		402	1	3527	3	Y	607	607	1			-0-
								668	9									
09	5310	X	5011	-0-	-299 B	-0-		435	1	3820	3	Y	687	687	1			-0-
								756	9									
10	5487	X	4945	-0-	-542 B	-0-		451	1	3879	2	Y	559	510	0	49	1	-0-
								615	9									
*11	5310	X	4477	-0-	-833 B	-0-		392	1	3580	2	Y	459	409	0	50	1	-0-
								505	9									
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,017

SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411

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	7566	X	7566	-0-	-0- B	-0-		583	1	5854	3	Y	1026	1026	1			-0-
								1129	9									
02	6440	X	4790	-0-	-1650 B	-0-		375	1	3620	3	Y	723	723	1			-0-
								795	9									
03	8060	X	4028	-0-	-4032 B	-0-		320	1	2919	3	Y	717	717	1			-0-
								789	9									
04	7800	X	4529	-0-	-3271 B	-0-		386	1	3223	3	Y	836	836	1			-0-
								920	9									
05	8060	X	5607	-0-	-2453 B	-0-		488	1	4259	3	Y	782	782	1			-0-
								860	9									
06	7320	X	5663	-0-	-1657 B	-0-		534	1	4313	3	Y	742	742	1			-0-
								816	9									
07	5606	X	5606	-0-	-0- B	-0-		520	1	4303	3	Y	712	712	1			-0-
								783	9									
08	5611	X	4849	-0-	-762 B	-0-		421	1	3690	3	Y	671	671	1			-0-
								738	9									
09	5670	X	4535	-0-	-1135 B	-0-		391	1	3430	3	Y	649	649	1			-0-
								714	9									
10	5859	X	4680	-0-	-1179 B	-0-		440	1	3764	2	Y	433	393	0	40	1	-0-
								476	9									
*11	5670	X	4656	-0-	-1014 B	-0-		424	1	3836	2	Y	360	317	0	43	1	-0-
								396	9									
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,651

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	4322	X	4322	-0-	-0- B	-0-	323 758	1 9	3241	3	Y	689	689	1			-0-
02	3948	X	3948	-0-	-0- B	-0-	305 697	1 9	2946	3	Y	634	634	1			-0-
03	4309	X	4284	-0-	-25 B	-0-	348 756	1 9	3180	3	Y	687	687	1			-0-
04	4354	X	4354	-0-	-0- B	-0-	383 776	1 9	3195	3	Y	705	705	1			-0-
05	4400	X	4400	-0-	-0- B	-0-	375 754	1 9	3271	3	Y	685	685	1			-0-
06	4170	X	4137	-0-	-33 B	-0-	383 661	1 9	3093	3	Y	601	601	1			-0-
07	4309	X	3562	-0-	-747 B	-0-	324 556	1 9	2682	3	Y	505	505	1			-0-
08	4309	X	3101	-0-	-1208 B	-0-	265 514	1 9	2322	3	Y	467	467	1			-0-
09	4170	X	3187	-0-	-983 B	-0-	274 508	1 9	2405	3	Y	462	462	1			-0-
10	4309	X	2973	-0-	-1336 B	-0-	266 373	1 9	2334	2	Y	339	309	0	30	1	-0-
*11	4140	X	3027	-0-	-1113 B	-0-	261 325	1 9	2441	2	Y	295	262	0	33	1	-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,069

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	1388	-0-	-2456 B	-0-	108 196	1 9	1084	3	Y	178	178	1			-0-
02	3556	X	873	-0-	-2683 B	-0-	72 106	1 9	695	3	Y	96	96	1			-0-
03	3937	X	1267	-0-	-2670 B	-0-	108 172	1 9	987	3	Y	156	156	1			-0-
04	3810	X	1183	-0-	-2627 B	-0-	108 174	1 9	901	3	Y	158	158	1			-0-
05	3689	X	541	-0-	-3148 B	-0-	43 123	1 9	375	3	Y	112	112	1			-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350 B	-0-					Y	98	98	1			-0-
07	1965	X	1965	-0-	-0- B	-0-	154 536	1 9	1275	3	Y	487	487	1			-0-
08	1290	X	1290	-0-	-0- B	-0-	84 468	1 9	738	3	Y	425	425	1			-0-
09	1170	X	713	-0-	-457 B	-0-	34 381	1 9	298	3	Y	346	346	1			-0-
10	1953	X	1105	-0-	-848 B	-0-	76 257	1 9	772	2	Y	234	215	0	19	1	-0-
*11	1890	X	1606	-0-	-284 B	-0-	127 213	1 9	1266	2	Y	194	174	0	20	1	-0-
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,484

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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. 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	7378	X	6468	-0-		-910	B	-0-		499	1	5011	3	Y	871	871	1			-0-
										958	9									
02	6664	X	5512	-0-		-1152	B	-0-		439	1	4239	3	Y	758	758	1			-0-
										834	9									
03	7378	X	5779	-0-		-1599	B	-0-		488	1	4455	3	Y	760	760	1			-0-
										836	9									
04	7050	X	3850	-0-		-3200	B	-0-		357	1	2977	3	Y	469	469	1			-0-
										516	9									
05	7285	X	5371	-0-		-1914	B	-0-		477	1	4168	3	Y	660	660	1			-0-
										726	9									
06	6270	X	5626	-0-		-644	B	-0-		534	1	4313	3	Y	708	708	1			-0-
										779	9									
07	6107	X	5861	-0-		-246	B	-0-		538	1	4453	3	Y	791	791	1			-0-
										870	9									
08	5766	X	5237	-0-		-529	B	-0-		463	1	4059	3	Y	650	650	1			-0-
										715	9									
09	5640	X	5361	-0-		-279	B	-0-		478	1	4194	3	Y	626	626	1			-0-
										689	9									
10	5859	X	4899	-0-		-960	B	-0-		458	1	3918	2	Y	475	432	0	43	1	-0-
										523	9									
*11	5670	X	4452	-0-		-1218	B	-0-		398	1	3618	2	Y	396	351	0	45	1	-0-
										436	9									
12	5859	X	NO RPT	-0-		-5859	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,164

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. 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	5084	X	3629	-0-		-1455	B	-0-		280	1	2811	3	Y	489	489	1			-0-
										538	9									
02	4592	X	2667	-0-		-1925	B	-0-		206	1	1992	3	Y	426	426	1			-0-
										469	9									
03	5084	X	2092	-0-		-2992	B	-0-		165	1	1509	3	Y	380	380	1			-0-
										418	9									
04	4920	X	3236	-0-		-1684	B	-0-		289	1	2408	3	Y	490	490	1			-0-
										539	9									
05	4433	X	3137	-0-		-1296	B	-0-		273	1	2381	3	Y	439	439	1			-0-
										483	9									
06	3827	X	3827	-0-		-0-	B	-0-		374	1	3018	3	Y	395	395	1			-0-
										435	9									
07	3395	X	3395	-0-		-0-	B	-0-		323	1	2674	3	Y	362	362	1			-0-
										398	9									
08	3951	X	3951	-0-		-0-	B	-0-		363	1	3180	3	Y	371	371	1			-0-
										408	9									
09	3840	X	1599	-0-		-2241	B	-0-		125	1	1099	3	Y	341	341	1			-0-
										375	9									
10	4140	X	4140	-0-		-0-	B	-0-		421	1	3520	2	Y	181	163	0	18	1	-0-
										199	9									
*11	5684	X	5684	-0-		-0-	B	-0-		564	1	4947	2	Y	157	132	0	25	1	-0-
										173	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-		-3937	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,031

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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. 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	4402	X	3871	-0-		-531	B	-0-		299	1	3000	3	Y	520	520	1			-0-
										572	9									
02	3976	X	3515	-0-		-461	B	-0-		281	1	2714	3	Y	473	473	1			-0-
										520	9									
03	4402	X	3983	-0-		-419	B	-0-		340	1	3108	3	Y	486	486	1			-0-
										535	9									
04	4230	X	3635	-0-		-595	B	-0-		336	1	2806	3	Y	448	448	1			-0-
										493	9									
05	4340	X	2248	-0-		-2092	B	-0-		182	1	1592	3	Y	431	431	1			-0-
										474	9									
06	3840	X	3007	-0-		-833	B	-0-		284	1	2293	3	Y	391	391	1			-0-
										430	9									
07	3968	X	2283	-0-		-1685	B	-0-		207	1	1714	3	Y	329	329	1			-0-
										362	9									
08	4165	X	4165	-0-		-0-	B	-0-		380	1	3336	3	Y	408	408	1			-0-
										449	9									
09	6883	X	6883	-0-		-0-	B	-0-		657	1	5768	3	Y	416	416	1			-0-
										458	9									
10	3936	X	3936	-0-		-0-	B	-0-		372	1	3177	2	Y	352	317	0	35	1	-0-
										387	9									
*11	6921	X	6921	-0-		-0-	B	-0-		670	1	5931	2	Y	291	248	0	43	1	-0-
										320	9									
12	4402	X	NO RPT	-0-		-4402	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,545

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. 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	4700	X	4700	-0-		-0-	B	-0-		368	1	3693	3	Y	581	581	1			-0-
										639	9									
02	4340	X	4005	-0-		-335	B	-0-		324	1	3133	3	Y	498	498	1			-0-
										548	9									
03	4805	X	4464	-0-		-341	B	-0-		382	1	3486	3	Y	542	542	1			-0-
										596	9									
04	4650	X	4273	-0-		-377	B	-0-		398	1	3323	3	Y	502	502	1			-0-
										552	9									
05	4712	X	4162	-0-		-550	B	-0-		373	1	3253	3	Y	487	487	1			-0-
										536	9									
06	5115	X	5115	-0-		-0-	B	-0-		509	1	4111	3	Y	450	450	1			-0-
										495	9									
07	5072	X	5072	-0-		-0-	B	-0-		493	1	4078	3	Y	455	455	1			-0-
										501	9									
08	4464	X	3725	-0-		-739	B	-0-		331	1	2904	3	Y	445	445	1			-0-
										490	9									
09	4770	X	3533	-0-		-1237	B	-0-		312	1	2742	3	Y	435	435	1			-0-
										479	9									
10	6139	X	6139	-0-		-0-	B	-0-		611	1	5168	2	Y	327	295	0	32	1	-0-
										360	9									
*11	8115	X	8115	-0-		-0-	B	-0-		796	1	7042	2	Y	252	213	0	39	1	-0-
										277	9									
12	4929	X	NO RPT	-0-		-4929	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,974

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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. 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	5208	X	5026	-0-		-182	B	-0-		393	1	3949	3	Y	622	622	1			-0-
										684	9									
02	5964	X	5137	-0-		-827	B	-0-		415	1	4010	3	Y	647	647	1			-0-
										712	9									
03	6603	X	5923	-0-		-680	B	-0-		497	1	4539	3	Y	806	806	1			-0-
										887	9									
04	6390	X	5687	-0-		-703	B	-0-		525	1	4381	3	Y	710	710	1			-0-
										781	9									
05	5673	X	5618	-0-		-55	B	-0-		501	1	4372	3	Y	677	677	1			-0-
										745	9									
06	5730	X	5362	-0-		-368	B	-0-		515	1	4161	3	Y	624	624	1			-0-
										686	9									
07	5921	X	4927	-0-		-994	B	-0-		457	1	3781	3	Y	626	626	1			-0-
										689	9									
08	5921	X	3842	-0-		-2079	B	-0-		336	1	2948	3	Y	507	507	1			-0-
										558	9									
09	5700	X	4546	-0-		-1154	B	-0-		406	1	3562	3	Y	525	525	1			-0-
										578	9									
10	6613	X	6613	-0-		-0-	B	-0-		648	1	5472	2	Y	448	406	0	42	1	-0-
										493	9									
*11	8299	X	8299	-0-		-0-	B	-0-		811	1	7148	2	Y	309	264	0	45	1	-0-
										340	9									
12	4929	X	NO RPT	-0-		-4929	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,501

SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421

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	9981	X	9981	-0-		-0-	B	-0-		828	1	8319	3	Y	758	758	1			-0-
										834	9									
02	9100	X	5264	-0-		-3836	B	-0-		425	1	4105	3	Y	667	667	1			-0-
										734	9									
03	12245	X	8106	-0-		-4139	B	-0-		714	1	6522	3	Y	791	791	1			-0-
										870	9									
04	11850	X	9792	-0-		-2058	B	-0-		960	1	8007	3	Y	750	750	1			-0-
										825	9									
05	12245	X	7289	-0-		-4956	B	-0-		670	1	5851	3	Y	698	698	1			-0-
										768	9									
06	9660	X	6275	-0-		-3385	B	-0-		615	1	4965	3	Y	632	632	1			-0-
										695	9									
07	10106	X	6388	-0-		-3718	B	-0-		615	1	5093	3	Y	618	618	1			-0-
										680	9									
08	10106	X	5579	-0-		-4527	B	-0-		512	1	4491	3	Y	524	524	1			-0-
										576	9									
09	9780	X	5922	-0-		-3858	B	-0-		541	1	4750	3	Y	574	574	1			-0-
										631	9									
10	7285	X	5164	-0-		-2121	B	-0-		485	1	4149	2	Y	482	437	0	45	1	-0-
										530	9									
*11	6270	X	5658	-0-		-612	B	-0-		523	1	4706	2	Y	390	342	0	48	1	-0-
										429	9									
12	6386	X	NO RPT	-0-		-6386	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,884

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

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	6882	X	4045	-0-	-2837	B	-0-	3150	3	895	9	Y	814	814	1			-0-
02	6104	X	824	-0-	-5280	B	-0-	605	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
03	9566	X	9566	-0-	-0-	B	-0-	7289	3	2277	9	Y	2070	2069	1	1	8	-0-
04	11791	X	11791	-0-	-0-	B	-0-	9258	3	2533	9	Y	2303	2302	1	1	8	-0-
05	12247	X	12247	-0-	-0-	B	-0-	9703	3	2544	9	Y	2313	2313	1			-0-
06	11508	X	11508	-0-	-0-	B	-0-	9060	3	2448	9	Y	2225	2225	1			-0-
07	12183	X	10056	-0-	-2127	B	-0-	7870	3	2186	9	Y	1987	1987	1			-0-
08	12183	X	243	-0-	-11940	B	-0-	193	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
09	11790	X	26	-0-	-11764	B	-0-	16	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	12183	X	-0-	-0-	-12183	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	11520	X	117	-0-	-11403	B	-0-	40	2	77	9	Y	70	65	0	5	1	-0-
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,035

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	12059	X	5285	-0-	-6774	B	-0-	4355	3	930	9	Y	845	845	1			-0-
02	10416	X	1120	-0-	-9296	B	-0-	954	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
03	11470	X	10843	-0-	-627	B	-0-	8797	3	2046	9	Y	1860	1859	1	1	8	-0-
04	12832	X	12832	-0-	-0-	B	-0-	10576	3	2256	9	Y	2051	2050	1	1	8	-0-
05	11479	X	11479	-0-	-0-	B	-0-	9597	3	1882	9	Y	1711	1711	1			-0-
06	10500	X	10391	-0-	-109	B	-0-	8671	3	1720	9	Y	1564	1564	1			-0-
07	13268	X	10207	-0-	-3061	B	-0-	8489	3	1718	9	Y	1562	1562	1			-0-
08	13268	X	4476	-0-	-8792	B	-0-	3398	3	1078	9	Y	980	980	1			-0-
09	21580	X	21580	-0-	-0-	B	-0-	16979	3	4601	9	Y	4183	4183	1			-0-
10	14262	X	14262	-0-	-0-	B	-0-	260	1	11513	2	Y	2263	2069	0	194	1	-0-
								2489	9									
*11	10856	X	10856	-0-	-0-	B	-0-	228	1	8975	2	Y	1503	1341	0	162	1	-0-
								1653	9									
12	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,673

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. (I) GAS LIFT(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	7578	-0-	-792	B	-0-	209	1	6538	3	Y	755	755	1			-0-
								831	9									
02	7532	X	6894	-0-	-638	B	-0-	169	1	5922	3	Y	730	730	1			-0-
								803	9									
03	8091	X	7355	-0-	-736	B	-0-	193	1	6347	3	Y	741	741	1			-0-
								815	9									
04	7770	X	7023	-0-	-747	B	-0-	199	1	6061	3	Y	694	694	1			-0-
								763	9									
05	7905	X	7180	-0-	-725	B	-0-	209	1	6199	3	Y	702	702	1			-0-
								772	9									
06	7380	X	6792	-0-	-588	B	-0-	210	1	5878	3	Y	640	640	1			-0-
								704	9									
07	7626	X	5449	-0-	-2177	B	-0-	179	1	4727	3	Y	494	494	1			-0-
								543	9									
08	7347	X	7295	-0-	-52	B	-0-	230	1	6306	3	Y	690	690	1			-0-
								759	9									
09	7020	X	408	-0-	-6612	B	-0-	16	1	350	3	Y	38	38	1			-0-
								42	9									
10	7192	X	3310	-0-	-3882	B	-0-	23	1	2940	2	Y	315	286	0	29	1	-0-
								347	9									
*11	7050	X	-0-	-0-	-7050	B	-0-					Y	7	1	0	6	1	-0-
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,806

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4976	-0-		-170	B	-0-		382	1	3835	3	Y	690	690	1			-0-
										759	9									
02	5729	X	5729	-0-		-0-	B	-0-		477	1	4606	3	Y	587	587	1			-0-
										646	9									
03	5843	X	5843	-0-		-0-	B	-0-		513	1	4683	3	Y	588	588	1			-0-
										647	9									
04	5010	X	3718	-0-		-1292	B	-0-		350	1	2919	3	Y	408	408	1			-0-
										449	9									
05	6355	X	5396	-0-		-959	B	-0-		496	1	4330	3	Y	518	518	1			-0-
										570	9									
06	6150	X	4677	-0-		-1473	B	-0-		457	1	3688	3	Y	484	484	1			-0-
										532	9									
07	6355	X	4808	-0-		-1547	B	-0-		455	1	3766	3	Y	534	534	1			-0-
										587	9									
08	5828	X	4728	-0-		-1100	B	-0-		427	1	3747	3	Y	504	504	1			-0-
										554	9									
09	5220	X	4319	-0-		-901	B	-0-		390	1	3421	3	Y	462	462	1			-0-
										508	9									
10	5394	X	3212	-0-		-2182	B	-0-		304	1	2614	2	Y	267	241	0	26	1	-0-
										294	9									
*11	4680	X	4528	-0-		-152	B	-0-		410	1	3745	2	Y	339	299	0	40	1	-0-
										373	9									
12	4805	X	NO RPT	-0-		-4805	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,381

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9393	-0-		-1333	B	-0-		806	1	6821	3	Y	1605	1605	1			-0-
										1766	9									
02	9632	X	8332	-0-		-1300	B	-0-		844	1	5911	3	Y	1434	1434	1			-0-
										1577	9									
03	10447	X	8939	-0-		-1508	B	-0-		709	1	6566	3	Y	1513	1513	1			-0-
										1664	9									
04	9810	X	8505	-0-		-1305	B	-0-		673	1	6096	3	Y	1578	1578	1			-0-
										1736	9									
05	9765	X	8626	-0-		-1139	B	-0-		758	1	6156	3	Y	1556	1556	1			-0-
										1712	9									
06	9090	X	8190	-0-		-900	B	-0-		675	1	5932	3	Y	1439	1439	1			-0-
										1583	9									
07	9238	X	8289	-0-		-949	B	-0-		757	1	5944	3	Y	1444	1444	1			-0-
										1588	9									
08	8928	X	7319	-0-		-1609	B	-0-		750	1	5220	3	Y	1226	1226	1			-0-
										1349	9									
09	8520	X	7926	-0-		-594	B	-0-		793	1	5658	3	Y	1341	1341	1			-0-
										1475	9									
10	8618	X	8118	-0-		-500	B	-0-		153	1	6767	2	Y	1089	995	0	94	1	-0-
										1198	9									
*11	8190	X	7826	-0-		-364	B	-0-		169	1	6638	2	Y	926	828	0	98	1	-0-
										1019	9									
12	8277	X	NO RPT	-0-		-8277	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,151

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	13826	X	12006	-0-	-1820 B	-0-	797	1	8956	3	Y	2048	2048	1			-0-
							2253	9									
02	12488	X	10589	-0-	-1899 B	-0-	736	1	7855	3	Y	1816	1816	1			-0-
							1998	9									
03	13826	X	11496	-0-	-2330 B	-0-	821	1	8516	3	Y	1963	1963	1			-0-
							2159	9									
04	12270	X	10804	-0-	-1466 B	-0-	780	1	7990	3	Y	1849	1849	1			-0-
							2034	9									
05	12679	X	10923	-0-	-1756 B	-0-	812	1	8039	3	Y	1884	1884	1			-0-
							2072	9									
06	11610	X	10221	-0-	-1389 B	-0-	763	1	7542	3	Y	1742	1742	1			-0-
							1916	9									
07	11718	X	10374	-0-	-1344 B	-0-	783	1	7622	3	Y	1790	1790	1			-0-
							1969	9									
08	11501	X	10264	-0-	-1237 B	-0-	719	1	7622	3	Y	1748	1748	1			-0-
							1923	9									
09	10800	X	10212	-0-	-588 B	-0-	704	1	7636	3	Y	1702	1702	1			-0-
							1872	9									
10	11144	X	11144	-0-	-0- B	-0-	552	1	9022	2	Y	1427	1303	0	124	1	-0-
							1570	9									
*11	10230	X	8075	-0-	-2155 B	-0-	343	1	6780	2	Y	865	766	0	99	1	-0-
							952	9									
12	10540	X	NO RPT	-0-	-10540 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,834

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	8742	X	6842	-0-	-1900 B	-0-	456	1	5120	3	Y	1151	1151	1			-0-
							1266	9									
02	7896	X	6052	-0-	-1844 B	-0-	423	1	4509	3	Y	1018	1018	1			-0-
							1120	9									
03	8308	X	6502	-0-	-1806 B	-0-	465	1	4823	3	Y	1104	1104	1			-0-
							1214	9									
04	7470	X	6394	-0-	-1076 B	-0-	462	1	4735	3	Y	1088	1088	1			-0-
							1197	9									
05	7254	X	6546	-0-	-708 B	-0-	488	1	4834	3	Y	1113	1113	1			-0-
							1224	9									
06	6630	X	6093	-0-	-537 B	-0-	456	1	4506	3	Y	1028	1028	1			-0-
							1131	9									
07	6696	X	6255	-0-	-441 B	-0-	475	1	4626	3	Y	1049	1049	1			-0-
							1154	9									
08	6603	X	6215	-0-	-388 B	-0-	438	1	4641	3	Y	1033	1033	1			-0-
							1136	9									
09	6390	X	5999	-0-	-391 B	-0-	415	1	4509	3	Y	977	977	1			-0-
							1075	9									
10	6563	X	6563	-0-	-0- B	-0-	326	1	5257	2	Y	891	814	0	77	1	-0-
							980	9									
*11	6090	X	5046	-0-	-1044 B	-0-	215	1	4182	2	Y	590	526	0	64	1	-0-
							649	9									
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,042

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9289	-0-	-1747 B	-0-	612 1802	1 9	6875	3	Y	1638	1638	1			-0-
02	9968	X	8202	-0-	-1766 B	-0-	571 1540	1 9	6091	3	Y	1400	1400	1			-0-
03	10013	X	8915	-0-	-1098 B	-0-	636 1676	1 9	6603	3	Y	1524	1524	1			-0-
04	9660	X	8380	-0-	-1280 B	-0-	604 1584	1 9	6192	3	Y	1440	1440	1			-0-
05	9982	X	8415	-0-	-1567 B	-0-	626 1597	1 9	6192	3	Y	1452	1452	1			-0-
06	9000	X	8006	-0-	-994 B	-0-	595 1529	1 9	5882	3	Y	1390	1390	1			-0-
07	9083	X	7916	-0-	-1167 B	-0-	596 1515	1 9	5805	3	Y	1377	1377	1			-0-
08	8928	X	7749	-0-	-1179 B	-0-	542 1458	1 9	5749	3	Y	1325	1325	1			-0-
09	8370	X	8137	-0-	-233 B	-0-	565 1443	1 9	6129	3	Y	1312	1312	1			-0-
10	10307	X	10307	-0-	-0- B	-0-	520 1384	1 9	8403	2	Y	1258	1150	0	108	1	-0-
*11	8010	X	7497	-0-	-513 B	-0-	319 917	1 9	6261	2	Y	834	744	0	90	1	-0-
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,950

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	8010	X	8010	-0-	-0- B	-0-	690 1482	1 9	5838	3	Y	1347	1347	1			-0-
02	7181	X	7181	-0-	-0- B	-0-	733 1313	1 9	5135	3	Y	1194	1194	1			-0-
03	7822	X	7822	-0-	-0- B	-0-	628 1376	1 9	5818	3	Y	1251	1251	1			-0-
04	7144	X	7144	-0-	-0- B	-0-	581 1301	1 9	5262	3	Y	1183	1183	1			-0-
05	7305	X	7305	-0-	-0- B	-0-	646 1414	1 9	5245	3	Y	1285	1285	1			-0-
06	7010	X	7010	-0-	-0- B	-0-	582 1312	1 9	5116	3	Y	1193	1193	1			-0-
07	6767	X	6767	-0-	-0- B	-0-	623 1250	1 9	4894	3	Y	1136	1136	1			-0-
08	6307	X	6307	-0-	-0- B	-0-	649 1137	1 9	4521	3	Y	1034	1034	1			-0-
09	4312	X	4312	-0-	-0- B	-0-	416 927	1 9	2969	3	Y	843	843	1			-0-
10	4469	X	4469	-0-	-0- B	-0-	75 1029	1 9	3365	2	Y	935	858	0	77	1	-0-
*11	4597	X	4597	-0-	-0- B	-0-	95 785	1 9	3717	2	Y	714	644	0	70	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,115

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	-0-	-0-	-6231	B	-0-					Y	958	958	1			-0-
02	5612	X	5612	-0-	-0-	B	-0-	448	1	4329	3	Y	759	759	1			-0-
								835	9									
03	5797	X	3168	-0-	-2629	B	-0-	235	1	2144	3	Y	717	717	1			-0-
								789	9									
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	B	-0-					Y	738	738	1			-0-
05	6200	X	2422	-0-	-3778	B	-0-	168	1	1466	3	Y	716	716	1			-0-
								788	9									
06	6000	X	1116	-0-	-4884	B	-0-	43	1	344	3	Y	663	663	1			-0-
								729	9									
07	6200	X	1486	-0-	-4714	B	-0-	88	1	726	3	Y	611	611	1			-0-
								672	9									
08	3437	X	3437	-0-	-0-	B	-0-	274	1	2405	3	Y	689	689	1			-0-
								758	9									
09	2340	X	1194	-0-	-1146	B	-0-	59	1	518	3	Y	561	561	1			-0-
								617	9									
10	2418	X	1991	-0-	-427	B	-0-	134	1	1323	2	Y	485	446	0	39	1	-0-
								534	9									
*11	3330	X	3037	-0-	-293	B	-0-	244	1	2362	2	Y	392	352	0	40	1	-0-
								431	9									
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,289

BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	9000	-0-	-1664	B	-0-	240	1	7529	3	Y	1119	1119	1			-0-
								1231	9									
02	9464	X	8147	-0-	-1317	B	-0-	194	1	6812	3	Y	1037	1037	1			-0-
								1141	9									
03	10261	X	8679	-0-	-1582	B	-0-	218	1	7182	3	Y	1163	1163	1			-0-
								1279	9									
04	9540	X	8118	-0-	-1422	B	-0-	220	1	6708	3	Y	1082	1082	1			-0-
								1190	9									
05	9517	X	8162	-0-	-1355	B	-0-	229	1	6787	3	Y	1042	1042	1			-0-
								1146	9									
06	8730	X	7799	-0-	-931	B	-0-	232	1	6487	3	Y	982	982	1			-0-
								1080	9									
07	9021	X	7905	-0-	-1116	B	-0-	250	1	6578	3	Y	979	979	1			-0-
								1077	9									
08	8680	X	7710	-0-	-970	B	-0-	235	1	6456	3	Y	926	926	1			-0-
								1019	9									
09	8130	X	7319	-0-	-811	B	-0-	270	1	6070	3	Y	890	890	1			-0-
								979	9									
10	8153	X	7600	-0-	-553	B	-0-	52	1	6698	2	Y	773	703	0	70	1	-0-
								850	9									
*11	7800	X	5824	-0-	-1976	B	-0-	30	1	5208	2	Y	533	470	0	63	1	-0-
								586	9									
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,526

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	9176	X	8015	-0-	-1161 B	-0-	213 1124	1 9	6678	3	Y	1022	1022	1			-0-
02	8092	X	7018	-0-	-1074 B	-0-	167 987	1 9	5864	3	Y	897	897	1			-0-
03	8959	X	7739	-0-	-1220 B	-0-	197 1042	1 9	6500	3	Y	947	947	1			-0-
04	8250	X	7246	-0-	-1004 B	-0-	201 916	1 9	6129	3	Y	833	833	1			-0-
05	8401	X	6833	-0-	-1568 B	-0-	195 854	1 9	5784	3	Y	776	776	1			-0-
06	7770	X	6478	-0-	-1292 B	-0-	194 840	1 9	5444	3	Y	764	764	1			-0-
07	7781	X	6471	-0-	-1310 B	-0-	211 706	1 9	5554	3	Y	642	642	1			-0-
08	7750	X	6590	-0-	-1160 B	-0-	201 879	1 9	5510	3	Y	799	799	1			-0-
09	7260	X	6262	-0-	-998 B	-0-	230 860	1 9	5172	3	Y	782	782	1			-0-
10	7451	X	7451	-0-	-0- B	-0-	51 710	1 9	6690	2	Y	645	586	0	59	1	-0-
*11	6480	X	6432	-0-	-48 B	-0-	34 470	1 9	5928	2	Y	427	373	0	54	1	-0-
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,534

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	14322	X	11644	-0-	-2678 B	-0-	318 1372	1 9	9954	3	Y	1247	1247	1			-0-
02	12404	X	10234	-0-	-2170 B	-0-	250 1206	1 9	8778	3	Y	1096	1096	1			-0-
03	13144	X	11013	-0-	-2131 B	-0-	285 1342	1 9	9386	3	Y	1220	1220	1			-0-
04	12060	X	10504	-0-	-1556 B	-0-	293 1261	1 9	8950	3	Y	1146	1146	1			-0-
05	12121	X	10501	-0-	-1620 B	-0-	300 1302	1 9	8899	3	Y	1184	1184	1			-0-
06	11280	X	10457	-0-	-823 B	-0-	319 1216	1 9	8922	3	Y	1105	1105	1			-0-
07	11346	X	10203	-0-	-1143 B	-0-	328 1244	1 9	8631	3	Y	1131	1131	1			-0-
08	11005	X	9999	-0-	-1006 B	-0-	309 1194	1 9	8496	3	Y	1085	1085	1			-0-
09	10500	X	8615	-0-	-1885 B	-0-	326 977	1 9	7312	3	Y	888	888	1			-0-
10	10819	X	10264	-0-	-555 B	-0-	71 932	1 9	9261	2	Y	847	769	0	78	1	-0-
*11	10470	X	8081	-0-	-2389 B	-0-	43 629	1 9	7409	2	Y	572	500	0	72	1	-0-
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,521

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8087	-0-	-1864 B	-0-	220	1	6896	3	Y	883	883	1			-0-
							971	9									
02	8624	X	6516	-0-	-2108 B	-0-	159	1	5588	3	Y	699	699	1			-0-
							769	9									
03	9052	X	7726	-0-	-1326 B	-0-	198	1	6529	3	Y	908	908	1			-0-
							999	9									
04	8400	X	6766	-0-	-1634 B	-0-	187	1	5710	3	Y	790	790	1			-0-
							869	9									
05	8370	X	7145	-0-	-1225 B	-0-	202	1	5993	3	Y	864	864	1			-0-
							950	9									
06	7830	X	7810	-0-	-20 B	-0-	239	1	6676	3	Y	814	814	1			-0-
							895	9									
07	7763	X	7763	-0-	-0- B	-0-	253	1	6654	3	Y	778	778	1			-0-
							856	9									
08	7719	X	7587	-0-	-132 B	-0-	237	1	6515	3	Y	759	759	1			-0-
							835	9									
09	7800	X	7138	-0-	-662 B	-0-	270	1	6052	3	Y	742	742	1			-0-
							816	9									
10	8060	X	7507	-0-	-553 B	-0-	53	1	6836	2	Y	562	508	0	54	1	-0-
							618	9									
*11	7800	X	5883	-0-	-1917 B	-0-	31	1	5426	2	Y	387	334	0	53	1	-0-
							426	9									
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,186

BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 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	9424	X	8478	-0-	-946 B	-0-	227	1	7119	3	Y	1029	1029	1			-0-
							1132	9									
02	8512	X	7445	-0-	-1067 B	-0-	180	1	6313	3	Y	865	865	1			-0-
							952	9									
03	9362	X	7999	-0-	-1363 B	-0-	206	1	6781	3	Y	920	920	1			-0-
							1012	9									
04	8850	X	7435	-0-	-1415 B	-0-	205	1	6251	3	Y	890	890	1			-0-
							979	9									
05	8835	X	7511	-0-	-1324 B	-0-	214	1	6352	3	Y	859	859	1			-0-
							945	9									
06	8190	X	7269	-0-	-921 B	-0-	220	1	6155	3	Y	813	813	1			-0-
							894	9									
07	8246	X	7367	-0-	-879 B	-0-	236	1	6218	3	Y	830	830	1			-0-
							913	9									
08	7998	X	7184	-0-	-814 B	-0-	222	1	6102	3	Y	782	782	1			-0-
							860	9									
09	7440	X	6882	-0-	-558 B	-0-	260	1	5834	3	Y	716	716	1			-0-
							788	9									
10	8218	X	8218	-0-	-0- B	-0-	58	1	7430	2	Y	664	603	0	61	1	-0-
							730	9									
*11	7260	X	5454	-0-	-1806 B	-0-	29	1	5018	2	Y	370	322	0	48	1	-0-
							407	9									
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,738

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	X	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		2	-0-	2 B	2	2	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	2					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14384	X	12253	-0-	-2131 B	-0-	333	1	10425	3	Y	1359	1359	1			-0-
							1495	9									
02	12992	X	10742	-0-	-2250 B	-0-	262	1	9211	3	Y	1154	1154	1			-0-
							1269	9									
03	13764	X	11764	-0-	-2000 B	-0-	304	1	9997	3	Y	1330	1330	1			-0-
							1463	9									
04	12690	X	10953	-0-	-1737 B	-0-	305	1	9293	3	Y	1232	1232	1			-0-
							1355	9									
05	12741	X	10916	-0-	-1825 B	-0-	311	1	9211	3	Y	1267	1267	1			-0-
							1394	9									
06	11850	X	8171	-0-	-3679 B	-0-	246	1	6887	3	Y	944	944	1			-0-
							1038	9									
07	11904	X	9571	-0-	-2333 B	-0-	307	1	8084	3	Y	1073	1073	1			-0-
							1180	9									
08	11749	X	11263	-0-	-486 B	-0-	347	1	9537	3	Y	1254	1254	1			-0-
							1379	9									
09	10950	X	2047	-0-	-8903 B	-0-	78	1	1745	3	Y	204	204	1			-0-
							224	9									
10	10912	X	623	-0-	-10289 B	-0-	5	1	578	2	Y	36	29	0	7	1	-0-
							40	9									
*11	10890	X	3688	-0-	-7202 B	-0-	19	1	3351	2	Y	289	256	0	33	1	-0-
							318	9									
12	11253	X	NO RPT	-0-	-11253 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,142

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	11840	-0-	-2265 B	-0-	316	1	9904	3	Y	1473	1473	1			-0-
							1620	9									
02	12348	X	10424	-0-	-1924 B	-0-	250	1	8784	3	Y	1264	1264	1			-0-
							1390	9									
03	13206	X	11367	-0-	-1839 B	-0-	288	1	9476	3	Y	1457	1457	1			-0-
							1603	9									
04	12390	X	11044	-0-	-1346 B	-0-	302	1	9202	3	Y	1400	1400	1			-0-
							1540	9									
05	12493	X	11125	-0-	-1368 B	-0-	311	1	9211	3	Y	1457	1457	1			-0-
							1603	9									
06	11460	X	10774	-0-	-686 B	-0-	321	1	8978	3	Y	1341	1341	1			-0-
							1475	9									
07	11532	X	10848	-0-	-684 B	-0-	341	1	8970	3	Y	1397	1397	1			-0-
							1537	9									
08	11408	X	10949	-0-	-459 B	-0-	331	1	9091	3	Y	1388	1388	1			-0-
							1527	9									
09	11040	X	9540	-0-	-1500 B	-0-	351	1	7868	3	Y	1201	1201	1			-0-
							1321	9									
10	11129	X	10915	-0-	-214 B	-0-	74	1	9657	2	Y	1076	979	0	97	1	-0-
							1184	9									
*11	10770	X	8205	-0-	-2565 B	-0-	43	1	7423	2	Y	672	588	0	84	1	-0-
							739	9									
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,126

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10111	-0-	-1576 B	-0-	851	1	7207	3	Y	1866	1866	1			-0-
							2053	9									
02	10360	X	8825	-0-	-1535 B	-0-	875	1	6132	3	Y	1653	1653	1			-0-
							1818	9									
03	11036	X	9772	-0-	-1264 B	-0-	759	1	7030	3	Y	1803	1803	1			-0-
							1983	9									
04	10350	X	9037	-0-	-1313 B	-0-	718	1	6495	3	Y	1658	1658	1			-0-
							1824	9									
05	10354	X	8104	-0-	-2250 B	-0-	714	1	5796	3	Y	1449	1449	1			-0-
							1594	9									
06	9780	X	9022	-0-	-758 B	-0-	736	1	6470	3	Y	1651	1651	1			-0-
							1816	9									
07	9765	X	8915	-0-	-850 B	-0-	813	1	6390	3	Y	1556	1556	1			-0-
							1712	9									
08	9765	X	4994	-0-	-4771 B	-0-	503	1	3502	3	Y	899	899	1			-0-
							989	9									
09	10135	X	10135	-0-	-0- B	-0-	985	1	7028	3	Y	1929	1929	1			-0-
							2122	9									
10	9976	X	9976	-0-	-0- B	-0-	185	1	8066	2	Y	1568	1435	0	133	1	-0-
							1725	9									
*11	9290	X	9290	-0-	-0- B	-0-	201	1	7740	2	Y	1226	1101	0	125	1	-0-
							1349	9									
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,258

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	7564	X	6730	-0-		-834	B	-0-		578 1261	1 9	4891	3	Y	1146	1146	1			-0-
02	6608	X	6018	-0-		-590	B	-0-		610 1136	1 9	4272	3	Y	1033	1033	1			-0-
03	7130	X	6415	-0-		-715	B	-0-		509 1191	1 9	4715	3	Y	1083	1083	1			-0-
04	6900	X	6142	-0-		-758	B	-0-		498 1132	1 9	4512	3	Y	1029	1029	1			-0-
05	6975	X	6550	-0-		-425	B	-0-		586 1207	1 9	4757	3	Y	1097	1097	1			-0-
06	6510	X	5976	-0-		-534	B	-0-		499 1095	1 9	4382	3	Y	995	995	1			-0-
07	6665	X	6000	-0-		-665	B	-0-		555 1081	1 9	4364	3	Y	983	983	1			-0-
08	6541	X	2968	-0-		-3573	B	-0-		319 425	1 9	2224	3	Y	386	386	1			-0-
09	6572	X	6572	-0-		-0-	B	-0-		651 1274	1 9	4647	3	Y	1158	1158	1			-0-
10	6541	X	6473	-0-		-68	B	-0-		123 966	1 9	5384	2	Y	878	803	0	75	1	-0-
*11	6235	X	6235	-0-		-0-	B	-0-		139 756	1 9	5340	2	Y	687	615	0	72	1	-0-
12	6789	X	NO RPT	-0-		-6789	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,475

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	7874	X	6042	-0-		-1832	B	-0-		162 817	1 9	5063	3	Y	743	743	1			-0-
02	6384	X	5345	-0-		-1039	B	-0-		128 719	1 9	4498	3	Y	654	654	1			-0-
03	6479	X	5742	-0-		-737	B	-0-		147 752	1 9	4843	3	Y	684	684	1			-0-
04	6270	X	5442	-0-		-828	B	-0-		150 715	1 9	4577	3	Y	650	650	1			-0-
05	6293	X	5387	-0-		-906	B	-0-		153 705	1 9	4529	3	Y	641	641	1			-0-
06	5867	X	5867	-0-		-0-	B	-0-		179 688	1 9	5000	3	Y	625	625	1			-0-
07	6493	X	6493	-0-		-0-	B	-0-		213 678	1 9	5602	3	Y	616	616	1			-0-
08	6465	X	6465	-0-		-0-	B	-0-		205 636	1 9	5624	3	Y	578	578	1			-0-
09	5880	X	5491	-0-		-389	B	-0-		209 596	1 9	4686	3	Y	542	542	1			-0-
10	6479	X	5426	-0-		-1053	B	-0-		38 509	1 9	4879	2	Y	463	416	0	47	1	-0-
*11	6270	X	3517	-0-		-2753	B	-0-		19 278	1 9	3220	2	Y	253	214	0	39	1	-0-
12	6479	X	NO RPT	-0-		-6479	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,449

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	13264	-0-	-2577 B	-0-	346 2097	1 9	10821	3	Y	1906	1906	1			-0-
02	14196	X	11818	-0-	-2378 B	-0-	277 1796	1 9	9745	3	Y	1633	1633	1			-0-
03	14508	X	12546	-0-	-1962 B	-0-	317 1804	1 9	10425	3	Y	1640	1640	1			-0-
04	13050	X	11890	-0-	-1160 B	-0-	327 1593	1 9	9970	3	Y	1448	1448	1			-0-
05	13268	X	12109	-0-	-1159 B	-0-	344 1559	1 9	10206	3	Y	1417	1417	1			-0-
06	12840	X	11292	-0-	-1548 B	-0-	336 1561	1 9	9395	3	Y	1419	1419	1			-0-
07	13082	X	11183	-0-	-1899 B	-0-	349 1643	1 9	9191	3	Y	1494	1494	1			-0-
08	12555	X	11949	-0-	-606 B	-0-	365 1569	1 9	10015	3	Y	1426	1426	1			-0-
09	11880	X	11025	-0-	-855 B	-0-	405 1525	1 9	9095	3	Y	1386	1386	1			-0-
10	12905	X	12905	-0-	-0- B	-0-	89 1243	1 9	11573	2	Y	1130	1023	0	107	1	-0-
*11	11550	X	6711	-0-	-4839 B	-0-	35 590	1 9	6086	2	Y	536	459	0	77	1	-0-
12	11935	X	NO RPT	-0-	-11935 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,435

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4664	-0-	-1722 B	-0-	3957	3	707	9	Y	643	643	1			-0-
02	5768	X	4095	-0-	-1673 B	-0-	3445	3	650	9	Y	591	591	1			-0-
03	5983	X	4266	-0-	-1717 B	-0-	3582	3	684	9	Y	622	622	1			-0-
04	5610	X	4147	-0-	-1463 B	-0-	3473	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
05	5797	X	4704	-0-	-1093 B	-0-	3983	3	721	9	Y	655	655	1			-0-
06	4500	X	4496	-0-	-4 B	-0-	3812	3	684	9	Y	622	622	1			-0-
07	4698	X	4698	-0-	-0- B	-0-	4002	3	696	9	Y	633	633	1			-0-
08	4712	X	4701	-0-	-11 B	-0-	4027	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
09	4715	X	4715	-0-	-0- B	-0-	4076	3	639	9	Y	581	581	1			-0-
10	4741	X	4741	-0-	-0- B	-0-	247 534	1 9	3960	2	Y	485	440	0	45	1	-0-
*11	4560	X	3482	-0-	-1078 B	-0-	155 330	1 9	2997	2	Y	300	261	0	39	1	-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,358

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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. 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	6138	X	5962	-0-	-176	B	-0-		470	1	4719	3	Y	703	703	1			-0-
									773	9									
02	7112	X	5066	-0-	-2046	B	-0-		412	1	3983	3	Y	610	610	1			-0-
									671	9									
03	7874	X	4107	-0-	-3767	B	-0-		348	1	3175	3	Y	531	531	1			-0-
									584	9									
04	7620	X	5200	-0-	-2420	B	-0-		479	1	3999	3	Y	656	656	1			-0-
									722	9									
05	6882	X	5331	-0-	-1551	B	-0-		475	1	4150	3	Y	642	642	1			-0-
									706	9									
06	5760	X	4132	-0-	-1628	B	-0-		395	1	3189	3	Y	498	498	1			-0-
									548	9									
07	5611	X	5294	-0-	-317	B	-0-		493	1	4084	3	Y	652	652	1			-0-
									717	9									
08	5363	X	4458	-0-	-905	B	-0-		394	1	3457	3	Y	552	552	1			-0-
									607	9									
09	5190	X	3859	-0-	-1331	B	-0-		342	1	3001	3	Y	469	469	1			-0-
									516	9									
10	5332	X	4733	-0-	-599	B	-0-		433	1	3786	2	Y	467	425	0	42	1	-0-
									514	9									
*11	5130	X	3861	-0-	-1269	B	-0-		343	1	3177	2	Y	310	271	0	39	1	-0-
									341	9									
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,090

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. 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	4324	X	4324	-0-	-0-	B	-0-		329	1	3300	3	Y	632	632	1			-0-
									695	9									
02	3862	X	3862	-0-	-0-	B	-0-		306	1	2958	3	Y	544	544	1			-0-
									598	9									
03	4309	X	3801	-0-	-508	B	-0-		320	1	2922	3	Y	508	508	1			-0-
									559	9									
04	4170	X	3730	-0-	-440	B	-0-		345	1	2877	3	Y	462	462	1			-0-
									508	9									
05	4309	X	3963	-0-	-346	B	-0-		359	1	3135	3	Y	426	426	1			-0-
									469	9									
06	4170	X	3581	-0-	-589	B	-0-		344	1	2776	3	Y	419	419	1			-0-
									461	9									
07	4278	X	3460	-0-	-818	B	-0-		323	1	2674	3	Y	421	421	1			-0-
									463	9									
08	3968	X	3235	-0-	-733	B	-0-		288	1	2522	3	Y	386	386	1			-0-
									425	9									
09	3840	X	3057	-0-	-783	B	-0-		274	1	2407	3	Y	342	342	1			-0-
									376	9									
10	3968	X	3070	-0-	-898	B	-0-		287	1	2512	2	Y	246	223	0	23	1	-0-
									271	9									
*11	3570	X	2032	-0-	-1538	B	-0-		180	1	1686	2	Y	151	131	0	20	1	-0-
									166	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,537

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7043	-0-	-366 B	-0-		560	1	5619	3	Y	785	785	1			-0-
								864	9									
02	8120	X	5996	-0-	-2124 B	-0-		493	1	4762	3	Y	674	674	1			-0-
								741	9									
03	8990	X	6367	-0-	-2623 B	-0-		552	1	5044	3	Y	701	701	1			-0-
								771	9									
04	8700	X	5742	-0-	-2958 B	-0-		541	1	4510	3	Y	628	628	1			-0-
								691	9									
05	8370	X	5828	-0-	-2542 B	-0-		525	1	4586	3	Y	652	652	1			-0-
								717	9									
06	6810	X	5485	-0-	-1325 B	-0-		530	1	4275	3	Y	618	618	1			-0-
								680	9									
07	6634	X	5589	-0-	-1045 B	-0-		530	1	4385	3	Y	613	613	1			-0-
								674	9									
08	6355	X	5112	-0-	-1243 B	-0-		460	1	4037	3	Y	559	559	1			-0-
								615	9									
09	5730	X	4971	-0-	-759 B	-0-		446	1	3917	3	Y	553	553	1			-0-
								608	9									
10	5828	X	5402	-0-	-426 B	-0-		514	1	4448	2	Y	400	362	0	38	1	-0-
								440	9									
*11	5490	X	5125	-0-	-365 B	-0-		479	1	4351	2	Y	268	230	0	38	1	-0-
								295	9									
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,451

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

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	13578	X	11306	-0-	-2272 B	-0-		23	1	8972	3	Y	2101	2099	1	2	8	-0-
								2311	9									
02	11844	X	10282	-0-	-1562 B	-0-		320	1	7962	3	Y	1818	1817	1	1	8	-0-
								2000	9									
03	12555	X	11519	-0-	-1036 B	-0-		302	1	9099	3	Y	1925	1925	1			-0-
								2118	9									
04	11910	X	10547	-0-	-1363 B	-0-		289	1	8167	3	Y	1901	1901	1			-0-
								2091	9									
05	12307	X	10791	-0-	-1516 B	-0-		314	1	8497	3	Y	1800	1800	1			-0-
								1980	9									
06	11160	X	9960	-0-	-1200 B	-0-		260	1	7721	3	Y	1799	1799	1			-0-
								1979	9									
07	11532	X	11376	-0-	-156 B	-0-		368	1	8949	3	Y	1872	1872	1			-0-
								2059	9									
08	11620	X	11620	-0-	-0- B	-0-		505	1	9110	3	Y	1823	1823	1			-0-
								2005	9									
09	11239	X	11239	-0-	-0- B	-0-		327	1	8997	3	Y	1741	1741	1			-0-
								1915	9									
10	11377	X	10664	-0-	-713 B	-0-		396	1	8706	2	Y	1420	1300	0	120	1	-0-
								1562	9									
*11	11250	X	6307	-0-	-4943 B	-0-		169	1	5298	2	Y	764	681	0	83	1	-0-
								840	9									
12	11625	X	NO RPT	-0-	-11625 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,964

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842

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	8122	X	7213	-0-		-909	B	-0-		501 1087	1 9	5625	3	Y	988	988	1			-0-
02	7336	X	6386	-0-		-950	B	-0-		467 939	1 9	4980	3	Y	854	854	1			-0-
03	8122	X	6989	-0-		-1133	B	-0-		524 1025	1 9	5440	3	Y	932	932	1			-0-
04	7320	X	6396	-0-		-924	B	-0-		490 888	1 9	5018	3	Y	807	807	1			-0-
05	7378	X	6729	-0-		-649	B	-0-		531 944	1 9	5254	3	Y	858	858	1			-0-
06	6990	X	6295	-0-		-695	B	-0-		497 880	1 9	4918	3	Y	800	800	1			-0-
07	7068	X	6589	-0-		-479	B	-0-		529 914	1 9	5146	3	Y	831	831	1			-0-
08	6975	X	6533	-0-		-442	B	-0-		486 894	1 9	5153	3	Y	813	813	1			-0-
09	6510	X	6445	-0-		-65	B	-0-		473 837	1 9	5135	3	Y	761	761	1			-0-
10	7083	X	7083	-0-		-0-	B	-0-		375 672	1 9	6036	2	Y	611	552	0	59	1	-0-
*11	6390	X	5767	-0-		-623	B	-0-		261 439	1 9	5067	2	Y	399	343	0	56	1	-0-
12	6665	X	NO RPT	-0-		-6665	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,654

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6157	-0-		-1810	B	-0-		436 820	1 9	4901	3	Y	745	745	1			-0-
02	7196	X	5429	-0-		-1767	B	-0-		403 730	1 9	4296	3	Y	664	664	1			-0-
03	7440	X	5914	-0-		-1526	B	-0-		449 805	1 9	4660	3	Y	732	732	1			-0-
04	6930	X	5315	-0-		-1615	B	-0-		409 711	1 9	4195	3	Y	646	646	1			-0-
05	6448	X	5894	-0-		-554	B	-0-		467 809	1 9	4618	3	Y	735	735	1			-0-
06	5970	X	5442	-0-		-528	B	-0-		434 719	1 9	4289	3	Y	654	654	1			-0-
07	6014	X	5745	-0-		-269	B	-0-		465 754	1 9	4526	3	Y	685	685	1			-0-
08	5921	X	5682	-0-		-239	B	-0-		426 737	1 9	4519	3	Y	670	670	1			-0-
09	5700	X	5559	-0-		-141	B	-0-		410 695	1 9	4454	3	Y	632	632	1			-0-
10	5890	X	5837	-0-		-53	B	-0-		310 551	1 9	4976	2	Y	501	454	0	47	1	-0-
*11	5550	X	4556	-0-		-994	B	-0-		207 350	1 9	3999	2	Y	318	276	0	42	1	-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-		-5735	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,982

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6423	-0-	-1110	B	-0-		443	1	4975	3	Y	914	914	1			-0-
									1005	9									
02	6804	X	5684	-0-	-1120	B	-0-		411	1	4383	3	Y	809	809	1			-0-
									890	9									
03	7192	X	6194	-0-	-998	B	-0-		460	1	4769	3	Y	877	877	1			-0-
									965	9									
04	6690	X	5809	-0-	-881	B	-0-		436	1	4471	3	Y	820	820	1			-0-
									902	9									
05	6541	X	5655	-0-	-886	B	-0-		437	1	4320	3	Y	816	816	1			-0-
									898	9									
06	6210	X	5403	-0-	-807	B	-0-		420	1	4150	3	Y	757	757	1			-0-
									833	9									
07	6293	X	5221	-0-	-1072	B	-0-		415	1	4037	3	Y	699	699	1			-0-
									769	9									
08	6200	X	5663	-0-	-537	B	-0-		416	1	4411	3	Y	760	760	1			-0-
									836	9									
09	5820	X	5498	-0-	-322	B	-0-		399	1	4329	3	Y	700	700	1			-0-
									770	9									
10	5946	X	5946	-0-	-0-	B	-0-		310	1	4984	2	Y	593	538	0	55	1	-0-
									652	9									
*11	5490	X	4707	-0-	-783	B	-0-		209	1	4059	2	Y	399	349	0	50	1	-0-
									439	9									
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,144

RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533

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	5177	X	4415	-0-	-762	B	-0-		303	1	3400	3	Y	647	647	1			-0-
									712	9									
02	4676	X	3982	-0-	-694	B	-0-		287	1	3057	3	Y	580	580	1			-0-
									638	9									
03	5146	X	4328	-0-	-818	B	-0-		319	1	3308	3	Y	637	637	1			-0-
									701	9									
04	4560	X	4215	-0-	-345	B	-0-		315	1	3231	3	Y	608	608	1			-0-
									669	9									
05	4712	X	4244	-0-	-468	B	-0-		329	1	3252	3	Y	603	603	1			-0-
									663	9									
06	4260	X	4026	-0-	-234	B	-0-		312	1	3090	3	Y	567	567	1			-0-
									624	9									
07	4402	X	4220	-0-	-182	B	-0-		333	1	3240	3	Y	588	588	1			-0-
									647	9									
08	4371	X	4234	-0-	-137	B	-0-		311	1	3296	3	Y	570	570	1			-0-
									627	9									
09	4230	X	4148	-0-	-82	B	-0-		301	1	3264	3	Y	530	530	1			-0-
									583	9									
10	4279	X	4279	-0-	-0-	B	-0-		221	1	3561	2	Y	452	411	0	41	1	-0-
									497	9									
*11	4110	X	3404	-0-	-706	B	-0-		150	1	2920	2	Y	304	267	0	37	1	-0-
									334	9									
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,086

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12793	-0-	-1901 B	-0-	10925	3	1868	9	Y	1698	1698	1			-0-
02	13272	X	11032	-0-	-2240 B	-0-	9418	3	1614	9	Y	1467	1467	1			-0-
03	13671	X	11820	-0-	-1851 B	-0-	10101	3	1719	9	Y	1563	1563	1			-0-
04	12600	X	11103	-0-	-1497 B	-0-	9471	3	1632	9	Y	1484	1484	1			-0-
05	12803	X	11383	-0-	-1420 B	-0-	9693	3	1690	9	Y	1536	1536	1			-0-
06	12390	X	10583	-0-	-1807 B	-0-	9015	3	1568	9	Y	1425	1425	1			-0-
07	12214	X	10774	-0-	-1440 B	-0-	9194	3	1580	9	Y	1436	1436	1			-0-
08	11811	X	10615	-0-	-1196 B	-0-	9074	3	1541	9	Y	1401	1401	1			-0-
09	11100	X	10793	-0-	-307 B	-0-	9271	3	1522	9	Y	1384	1384	1			-0-
10	12985	X	12985	-0-	-0- B	-0-	683	1	11016	2	Y	1169	1065	0	104	1	-0-
							1286	9									
*11	10590	X	8071	-0-	-2519 B	-0-	361	1	7028	2	Y	620	541	0	79	1	-0-
							682	9									
12	11160	X	NO RPT	-0-	-11160 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,183

RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8938	-0-	-1974 B	-0-	7552	3	1386	9	Y	1260	1260	1			-0-
02	9856	X	8586	-0-	-1270 B	-0-	7216	3	1370	9	Y	1245	1245	1			-0-
03	10664	X	9315	-0-	-1349 B	-0-	7828	3	1487	9	Y	1352	1352	1			-0-
04	10020	X	8962	-0-	-1058 B	-0-	7531	3	1431	9	Y	1301	1301	1			-0-
05	9796	X	8950	-0-	-846 B	-0-	7540	3	1410	9	Y	1282	1282	1			-0-
06	9210	X	8167	-0-	-1043 B	-0-	6884	3	1283	9	Y	1166	1166	1			-0-
07	9517	X	8611	-0-	-906 B	-0-	7265	3	1346	9	Y	1224	1224	1			-0-
08	9300	X	8738	-0-	-562 B	-0-	7415	3	1323	9	Y	1203	1203	1			-0-
09	8970	X	8742	-0-	-228 B	-0-	7471	3	1271	9	Y	1155	1155	1			-0-
10	9327	X	9327	-0-	-0- B	-0-	485	1	7805	2	Y	943	854	0	89	1	-0-
							1037	9									
*11	8460	X	7438	-0-	-1022 B	-0-	331	1	6418	2	Y	626	544	0	82	1	-0-
							689	9									
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,757

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	16430	X	13987	-0-	-2443 B	-0-	11732	3	2255	9	Y	2050	2050	1			-0-
02	14840	X	12355	-0-	-2485 B	-0-	10360	3	1995	9	Y	1814	1814	1			-0-
03	15593	X	13140	-0-	-2453 B	-0-	11010	3	2130	9	Y	1936	1936	1			-0-
04	14490	X	12599	-0-	-1891 B	-0-	10568	3	2031	9	Y	1846	1846	1			-0-
05	14508	X	12577	-0-	-1931 B	-0-	10555	3	2022	9	Y	1838	1838	1			-0-
06	13530	X	11807	-0-	-1723 B	-0-	9920	3	1887	9	Y	1715	1715	1			-0-
07	13671	X	12304	-0-	-1367 B	-0-	10376	3	1928	9	Y	1753	1753	1			-0-
08	13144	X	12132	-0-	-1012 B	-0-	10245	3	1887	9	Y	1715	1715	1			-0-
09	12600	X	12250	-0-	-350 B	-0-	10407	3	1843	9	Y	1675	1675	1			-0-
10	13237	X	13237	-0-	-0- B	-0-	685	1	11035	2	Y	1379	1258	0	121	1	-0-
							1517	9									
*11	11910	X	10791	-0-	-1119 B	-0-	481	1	9329	2	Y	892	787	0	105	1	-0-
							981	9									
12	12648	X	NO RPT	-0-	-12648 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,613

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262

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	5208	X	4593	-0-		-615	B	-0-		348	1	3497	3	Y	680	680	1			-0-
										748	9									
02	5096	X	4122	-0-		-974	B	-0-		326	1	3151	3	Y	586	586	1			-0-
										645	9									
03	5828	X	4312	-0-		-1516	B	-0-		358	1	3269	3	Y	623	623	1			-0-
										685	9									
04	5640	X	4402	-0-		-1238	B	-0-		402	1	3350	3	Y	591	591	1			-0-
										650	9									
05	5828	X	4478	-0-		-1350	B	-0-		393	1	3436	3	Y	590	590	1			-0-
										649	9									
06	4440	X	4053	-0-		-387	B	-0-		380	1	3069	3	Y	549	549	1			-0-
										604	9									
07	4557	X	4001	-0-		-556	B	-0-		368	1	3049	3	Y	531	531	1			-0-
										584	9									
08	4557	X	3853	-0-		-704	B	-0-		336	1	2950	3	Y	515	515	1			-0-
										567	9									
09	4410	X	3469	-0-		-941	B	-0-		303	1	2661	3	Y	459	459	1			-0-
										505	9									
10	4464	X	3663	-0-		-801	B	-0-		333	1	2865	2	Y	423	385	0	38	1	-0-
										465	9									
*11	4050	X	3310	-0-		-740	B	-0-		289	1	2647	2	Y	340	302	0	38	1	-0-
										374	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-		-3999	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,887

SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332

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	9924	X	9924	-0-		-0-	B	-0-		801	1	8043	3	Y	982	982	1			-0-
										1080	9									
02	10108	X	9049	-0-		-1059	B	-0-		766	1	7396	3	Y	806	806	1			-0-
										887	9									
03	11191	X	9847	-0-		-1344	B	-0-		879	1	8035	3	Y	848	848	1			-0-
										933	9									
04	10830	X	8722	-0-		-2108	B	-0-		847	1	7064	3	Y	737	737	1			-0-
										811	9									
05	10013	X	8432	-0-		-1581	B	-0-		793	1	6924	3	Y	650	650	1			-0-
										715	9									
06	9690	X	7729	-0-		-1961	B	-0-		780	1	6294	3	Y	595	595	1			-0-
										655	9									
07	10013	X	7661	-0-		-2352	B	-0-		754	1	6238	3	Y	608	608	1			-0-
										669	9									
08	9858	X	6289	-0-		-3569	B	-0-		578	1	5070	3	Y	583	583	1			-0-
										641	9									
09	8730	X	6821	-0-		-1909	B	-0-		628	1	5509	3	Y	622	622	1			-0-
										684	9									
10	8432	X	5319	-0-		-3113	B	-0-		507	1	4352	2	Y	418	377	0	41	1	-0-
										460	9									
*11	7740	X	7304	-0-		-436	B	-0-		677	1	6131	2	Y	451	394	0	57	1	-0-
										496	9									
12	7657	X	NO RPT	-0-		-7657	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,300

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242

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	7759	X	7759	-0-		-0-	B	-0-		624 870	1 9	6265	3	Y	791	791	1			-0-
02	6590	X	6590	-0-		-0-	B	-0-		548 743	1 9	5299	3	Y	675	675	1			-0-
03	6858	X	6858	-0-		-0-	B	-0-		606 717	1 9	5535	3	Y	652	652	1			-0-
04	7500	X	6196	-0-		-1304	B	-0-		598 611	1 9	4987	3	Y	555	555	1			-0-
05	7750	X	6086	-0-		-1664	B	-0-		567 570	1 9	4949	3	Y	518	518	1			-0-
06	7500	X	6064	-0-		-1436	B	-0-		604 586	1 9	4874	3	Y	533	533	1			-0-
07	7285	X	5870	-0-		-1415	B	-0-		572 561	1 9	4737	3	Y	510	510	1			-0-
08	6851	X	5728	-0-		-1123	B	-0-		523 617	1 9	4588	3	Y	561	561	1			-0-
09	6210	X	5537	-0-		-673	B	-0-		505 598	1 9	4434	3	Y	544	544	1			-0-
10	6262	X	4880	-0-		-1382	B	-0-		463 395	1 9	4022	2	Y	359	324	0	35	1	-0-
*11	6060	X	3709	-0-		-2351	B	-0-		336 273	1 9	3100	2	Y	248	213	0	35	1	-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-		-5859	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,946

WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261

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	7192	X	6584	-0-		-608	B	-0-		555 1327	1 9	4702	3	Y	1206	1206	1			-0-
02	6356	X	5975	-0-		-381	B	-0-		582 1319	1 9	4074	3	Y	1199	1199	1			-0-
03	7037	X	6228	-0-		-809	B	-0-		478 1323	1 9	4427	3	Y	1203	1203	1			-0-
04	6750	X	5991	-0-		-759	B	-0-		474 1230	1 9	4287	3	Y	1118	1118	1			-0-
05	6603	X	6282	-0-		-321	B	-0-		560 1173	1 9	4549	3	Y	1066	1066	1			-0-
06	6390	X	6135	-0-		-255	B	-0-		491 1330	1 9	4314	3	Y	1209	1209	1			-0-
07	6603	X	6240	-0-		-363	B	-0-		554 1331	1 9	4355	3	Y	1210	1210	1			-0-
08	6293	X	5923	-0-		-370	B	-0-		597 1167	1 9	4159	3	Y	1061	1061	1			-0-
09	6150	X	6044	-0-		-106	B	-0-		592 1232	1 9	4220	3	Y	1120	1120	1			-0-
10	6415	X	6415	-0-		-0-	B	-0-		118 1159	1 9	5138	2	Y	1054	966	0	88	1	-0-
*11	6150	X	5751	-0-		-399	B	-0-		123 882	1 9	4746	2	Y	802	723	0	79	1	-0-
12	6231	X	NO RPT	-0-		-6231	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,248

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957

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	10819	X	9854	-0-	-965	B	-0-		20	1	7795	3	Y	1854	1854	1			-0-
									2039	9									
02	10121	X	10121	-0-	-0-	B	-0-		319	1	7915	3	Y	1715	1715	1			-0-
									1887	9									
03	10708	X	10708	-0-	-0-	B	-0-		284	1	8544	3	Y	1709	1709	1			-0-
									1880	9									
04	10506	X	10506	-0-	-0-	B	-0-		296	1	8348	3	Y	1693	1693	1			-0-
									1862	9									
05	11191	X	9832	-0-	-1359	B	-0-		284	1	7704	3	Y	1676	1676	1			-0-
									1844	9									
06	10830	X	10002	-0-	-828	B	-0-		267	1	7922	3	Y	1648	1648	1			-0-
									1813	9									
07	11191	X	10754	-0-	-437	B	-0-		355	1	8643	3	Y	1596	1596	1			-0-
									1756	9									
08	11553	X	11553	-0-	-0-	B	-0-		507	1	9143	3	Y	1730	1730	1			-0-
									1903	9									
09	11029	X	11029	-0-	-0-	B	-0-		323	1	8878	3	Y	1662	1662	1			-0-
									1828	9									
10	10757	X	10280	-0-	-477	B	-0-		392	1	8580	2	Y	1189	1087	0	102	1	-0-
									1308	9									
*11	11190	X	7009	-0-	-4181	B	-0-		196	1	6065	2	Y	680	603	0	77	1	-0-
									748	9									
12	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,152

MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426

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	12307	X	7651	-0-	-4656	B	-0-		453	1	5790	3	Y	1280	1280	1			-0-
									1408	9									
02	13804	X	13658	-0-	-146	B	-0-		683	1	10801	3	Y	1976	1976	1			-0-
									2174	9									
03	15283	X	12901	-0-	-2382	B	-0-		643	1	10190	3	Y	1880	1880	1			-0-
									2068	9									
04	14790	X	10807	-0-	-3983	B	-0-		622	1	8430	3	Y	1595	1595	1			-0-
									1755	9									
05	15128	X	10978	-0-	-4150	B	-0-		566	1	8887	3	Y	1386	1386	1			-0-
									1525	9									
06	14640	X	4919	-0-	-9721	B	-0-		281	1	3732	3	Y	824	824	1			-0-
									906	9									
07	15128	X	9016	-0-	-6112	B	-0-		562	1	7006	3	Y	1316	1316	1			-0-
									1448	9									
08	12896	X	9574	-0-	-3322	B	-0-		625	1	7474	3	Y	1341	1341	1			-0-
									1475	9									
09	10800	X	8545	-0-	-2255	B	-0-		634	1	6557	3	Y	1231	1231	1			-0-
									1354	9									
10	10974	X	8794	-0-	-2180	B	-0-		664	1	7001	2	Y	1026	936	0	90	1	-0-
									1129	9									
*11	9270	X	7602	-0-	-1668	B	-0-		647	1	6100	2	Y	777	691	0	86	1	-0-
									855	9									
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,632

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887

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	11780	X	9807	-0-	-1973	B	-0-		574	1	7340	3	Y	1721	1721	1			-0-
									1893	9									
02	15167	X	15167	-0-	-0-	B	-0-		744	1	11766	3	Y	2415	2415	1			-0-
									2657	9									
03	14194	X	14194	-0-	-0-	B	-0-		703	1	11149	3	Y	2129	2129	1			-0-
									2342	9									
04	12180	X	11450	-0-	-730	B	-0-		650	1	8812	3	Y	1807	1807	1			-0-
									1988	9									
05	16802	X	11708	-0-	-5094	B	-0-		578	1	9081	3	Y	1863	1863	1			-0-
									2049	9									
06	16260	X	11520	-0-	-4740	B	-0-		669	1	8871	3	Y	1800	1800	1			-0-
									1980	9									
07	16802	X	11054	-0-	-5748	B	-0-		673	1	8395	3	Y	1805	1805	1			-0-
									1986	9									
08	14198	X	10337	-0-	-3861	B	-0-		651	1	7780	3	Y	1733	1733	1			-0-
									1906	9									
09	11520	X	9846	-0-	-1674	B	-0-		707	1	7309	3	Y	1664	1664	1			-0-
									1830	9									
10	11904	X	9842	-0-	-2062	B	-0-		730	1	7800	2	Y	1193	1089	0	104	1	-0-
									1312	9									
*11	11520	X	7546	-0-	-3974	B	-0-		634	1	6062	2	Y	773	683	0	90	1	-0-
									850	9									
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,903

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	7131	-0-	-3626	B	-0-		432	1	5521	3	Y	1071	1071	1			-0-
									1178	9									
02	9716	X	7135	-0-	-2581	B	-0-		347	1	5486	3	Y	1184	1184	1			-0-
									1302	9									
03	13206	X	9502	-0-	-3704	B	-0-		493	1	7818	3	Y	1083	1083	1			-0-
									1191	9									
04	12780	X	8140	-0-	-4640	B	-0-		490	1	6639	3	Y	919	919	1			-0-
									1011	9									
05	13206	X	7742	-0-	-5464	B	-0-		405	1	6366	3	Y	883	883	1			-0-
									971	9									
06	9210	X	7883	-0-	-1327	B	-0-		485	1	6432	3	Y	878	878	1			-0-
									966	9									
07	9517	X	7444	-0-	-2073	B	-0-		484	1	6035	3	Y	841	841	1			-0-
									925	9									
08	9517	X	6544	-0-	-2973	B	-0-		442	1	5287	3	Y	741	741	1			-0-
									815	9									
09	8130	X	6033	-0-	-2097	B	-0-		470	1	4857	3	Y	642	642	1			-0-
									706	9									
10	8153	X	6384	-0-	-1769	B	-0-		487	1	5174	2	Y	657	594	0	63	1	-0-
									723	9									
*11	7890	X	3924	-0-	-3966	B	-0-		320	1	3114	2	Y	445	386	0	59	1	-0-
									490	9									
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,344

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	7719	X	6671	-0-	-1048	B	-0-		581 1172	1 9	4918	3	Y	1065	1065	1			-0-
02	6804	X	5731	-0-	-1073	B	-0-		585 1046	1 9	4100	3	Y	951	951	1			-0-
03	7316	X	6238	-0-	-1078	B	-0-		499 1122	1 9	4617	3	Y	1020	1020	1			-0-
04	6930	X	5826	-0-	-1104	B	-0-		477 1035	1 9	4314	3	Y	941	941	1			-0-
05	6851	X	5038	-0-	-1813	B	-0-		453 903	1 9	3682	3	Y	821	821	1			-0-
06	6769	X	6769	-0-	-0-	B	-0-		573 1166	1 9	5030	3	Y	1060	1060	1			-0-
07	6474	X	6474	-0-	-0-	B	-0-		606 1104	1 9	4764	3	Y	1004	1004	1			-0-
08	6231	X	3667	-0-	-2564	B	-0-		381 630	1 9	2656	3	Y	573	573	1			-0-
09	6780	X	4750	-0-	-2030	B	-0-		460 1007	1 9	3283	3	Y	915	915	1			-0-
10	7006	X	4050	-0-	-2956	B	-0-		77 646	1 9	3327	2	Y	587	536	0	51	1	-0-
*11	6780	X	5734	-0-	-1046	B	-0-		127 771	1 9	4836	2	Y	701	631	0	70	1	-0-
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,638

RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972

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	6882	X	5158	-0-	-1724	B	-0-		362 723	1 9	4073	3	Y	657	657	1			-0-
02	6216	X	4704	-0-	-1512	B	-0-		348 641	1 9	3715	3	Y	583	583	1			-0-
03	6882	X	5032	-0-	-1850	B	-0-		381 700	1 9	3951	3	Y	636	636	1			-0-
04	6330	X	4843	-0-	-1487	B	-0-		371 669	1 9	3803	3	Y	608	608	1			-0-
05	5828	X	4847	-0-	-981	B	-0-		383 674	1 9	3790	3	Y	613	613	1			-0-
06	5040	X	3945	-0-	-1095	B	-0-		311 554	1 9	3080	3	Y	504	504	1			-0-
07	5208	X	4553	-0-	-655	B	-0-		365 631	1 9	3557	3	Y	574	574	1			-0-
08	5022	X	4691	-0-	-331	B	-0-		350 630	1 9	3711	3	Y	573	573	1			-0-
09	4830	X	4729	-0-	-101	B	-0-		348 605	1 9	3776	3	Y	550	550	1			-0-
10	4836	X	3835	-0-	-1001	B	-0-		203 385	1 9	3247	2	Y	350	317	0	33	1	-0-
*11	4530	X	3841	-0-	-689	B	-0-		172 347	1 9	3322	2	Y	315	277	0	38	1	-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,963

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	13190	-0-	-2558 B	-0-	11472	3	1718	9	Y	1562	1562	1			-0-
02	14224	X	11549	-0-	-2675 B	-0-	10033	3	1516	9	Y	1378	1378	1			-0-
03	14663	X	12187	-0-	-2476 B	-0-	10589	3	1598	9	Y	1453	1453	1			-0-
04	13680	X	12526	-0-	-1154 B	-0-	10901	3	1625	9	Y	1477	1477	1			-0-
05	13547	X	12312	-0-	-1235 B	-0-	10777	3	1535	9	Y	1395	1395	1			-0-
06	12750	X	11575	-0-	-1175 B	-0-	10143	3	1432	9	Y	1302	1302	1			-0-
07	DLQ G-10		11766	-0-	11766 B	11766	10268	3	1498	9	Y	1362	1362	1			-0-
08	DLQ G-10		11681	-0-	11681 B	23447	10176	3	1505	9	Y	1368	1368	1			-0-
09	34506	X	11059	-0-	-23447 B	-0-	9637	3	1422	9	Y	1293	1293	1			-0-
10	11265	X	11265	-0-	-0- B	-0-	229	1	9846	2	Y	1082	984	0	98	1	-0-
							1190	9									
*11	11456	X	11456	-0-	-0- B	-0-	268	1	10162	2	Y	933	826	0	107	1	-0-
							1026	9									
12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,605

GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7256	-0-	-1982 B	-0-	6319	3	937	9	Y	852	852	1			-0-
02	8064	X	6467	-0-	-1597 B	-0-	5649	3	818	9	Y	744	744	1			-0-
03	8525	X	7393	-0-	-1132 B	-0-	6433	3	960	9	Y	873	873	1			-0-
04	7830	X	7184	-0-	-646 B	-0-	6250	3	934	9	Y	849	849	1			-0-
05	7750	X	7202	-0-	-548 B	-0-	6286	3	916	9	Y	833	833	1			-0-
06	7140	X	6706	-0-	-434 B	-0-	5868	3	838	9	Y	762	762	1			-0-
07	DLQ G-10		6336	-0-	6336 B	6336	5570	3	766	9	Y	696	696	1			-0-
08	DLQ G-10		6029	-0-	6029 B	12365	5290	3	739	9	Y	672	672	1			-0-
09	18448	X	6083	-0-	-12365 B	-0-	5313	3	770	9	Y	700	700	1			-0-
10	6210	X	6210	-0-	-0- B	-0-	126	1	5413	2	Y	610	555	0	55	1	-0-
							671	9									
*11	5970	X	5522	-0-	-448 B	-0-	130	1	4898	2	Y	449	396	0	53	1	-0-
							494	9									
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,040

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8558	-0-	-804 B	-0-	7440	3	1118	9	Y	1016	1016	1			-0-
02	8456	X	7566	-0-	-890 B	-0-	6598	3	968	9	Y	880	880	1			-0-
03	9362	X	8234	-0-	-1128 B	-0-	7178	3	1056	9	Y	960	960	1			-0-
04	8880	X	7768	-0-	-1112 B	-0-	6800	3	968	9	Y	880	880	1			-0-
05	8897	X	7878	-0-	-1019 B	-0-	6909	3	969	9	Y	881	881	1			-0-
06	8280	X	7552	-0-	-728 B	-0-	6638	3	914	9	Y	831	831	1			-0-
07	DLQ G-10		7688	-0-	7688 B	7688	6776	3	912	9	Y	829	829	1			-0-
08	DLQ G-10		7602	-0-	7602 B	15290	6714	3	888	9	Y	807	807	1			-0-
09	22631	X	7341	-0-	-15290 B	-0-	6475	3	866	9	Y	787	787	1			-0-
10	7421	X	7421	-0-	-0- B	-0-	6750	2	671	9	Y	610	554	0	56	1	-0-
*11	9033	X	9033	-0-	-0- B	-0-	8464	2	569	9	Y	517	451	0	66	1	-0-
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,998

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7627	-0-	-1115 B	-0-	6626	3	1001	9	Y	910	910	1			-0-
02	7700	X	6875	-0-	-825 B	-0-	5987	3	888	9	Y	807	807	1			-0-
03	8246	X	7419	-0-	-827 B	-0-	6487	3	932	9	Y	847	847	1			-0-
04	7980	X	6806	-0-	-1174 B	-0-	5950	3	856	9	Y	778	778	1			-0-
05	7936	X	6916	-0-	-1020 B	-0-	6067	3	849	9	Y	772	772	1			-0-
06	7380	X	6583	-0-	-797 B	-0-	5792	3	791	9	Y	719	719	1			-0-
07	DLQ G-10		6633	-0-	6633 B	6633	5849	3	784	9	Y	713	713	1			-0-
08	DLQ G-10		6547	-0-	6547 B	13180	5778	3	769	9	Y	699	699	1			-0-
09	19579	X	6399	-0-	-13180 B	-0-	5643	3	756	9	Y	687	687	1			-0-
10	6678	X	6678	-0-	-0- B	-0-	137	1	5857	2	Y	622	565	0	57	1	-0-
							684	9									
*11	6634	X	6634	-0-	-0- B	-0-	155	1	5853	2	Y	569	505	0	64	1	-0-
							626	9									
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,123

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7461	X	7461	-0-	-0- B	-0-	6765	3	696	9	Y	633	633	1			-0-
02	6020	X	5966	-0-	-54 B	-0-	5348	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
03	6634	X	4813	-0-	-1821 B	-0-	4336	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
04	7230	X	4834	-0-	-2396 B	-0-	4322	3	512	9	Y	465	465	1			-0-
05	7471	X	5870	-0-	-1601 B	-0-	5229	3	641	9	Y	583	583	1			-0-
06	7230	X	5261	-0-	-1969 B	-0-	4699	3	562	9	Y	511	511	1			-0-
07	DLQ G-10		5425	-0-	5425 B	5425	4866	3	559	9	Y	508	508	1			-0-
08	DLQ G-10		5208	-0-	5208 B	10633	4689	3	519	9	Y	472	472	1			-0-
09	15437	X	4804	-0-	-10633 B	-0-	4320	3	484	9	Y	440	440	1			-0-
10	4256	X	4256	-0-	-0- B	-0-	3941	2	315	9	Y	286	256	0	30	1	-0-
*11	5205	X	5205	-0-	-0- B	-0-	4868	2	337	9	Y	306	264	0	42	1	-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,200

HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11727	-0-	-735 B	-0-	10627	3	1100	9	Y	1000	1000	1			-0-
02	11004	X	9875	-0-	-1129 B	-0-	8926	3	949	9	Y	863	863	1			-0-
03	12183	X	10288	-0-	-1895 B	-0-	9253	3	1035	9	Y	941	941	1			-0-
04	11790	X	9677	-0-	-2113 B	-0-	8729	3	948	9	Y	862	862	1			-0-
05	11997	X	9736	-0-	-2261 B	-0-	8790	3	946	9	Y	860	860	1			-0-
06	11340	X	9238	-0-	-2102 B	-0-	8322	3	916	9	Y	833	833	1			-0-
07	DLQ G-10		9436	-0-	9436 B	9436	8497	3	939	9	Y	854	854	1			-0-
08	DLQ G-10		8915	-0-	8915 B	18351	8066	3	849	9	Y	772	772	1			-0-
09	27093	X	8742	-0-	-18351 B	-0-	7905	3	837	9	Y	761	761	1			-0-
10	9345	X	9345	-0-	-0- B	-0-	8716	2	629	9	Y	572	514	0	58	1	-0-
*11	11012	X	11012	-0-	-0- B	-0-	10384	2	628	9	Y	571	491	0	80	1	-0-
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,889

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612

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	9455	X	8696	-0-	-759 B	-0-	7790	3	906	9	Y	824	824	1			-0-
02	8288	X	7821	-0-	-467 B	-0-	7043	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
03	9238	X	8331	-0-	-907 B	-0-	7463	3	868	9	Y	789	789	1			-0-
04	8940	X	7622	-0-	-1318 B	-0-	6826	3	796	9	Y	724	724	1			-0-
05	9238	X	7360	-0-	-1878 B	-0-	6573	3	787	9	Y	715	715	1			-0-
06	8430	X	7154	-0-	-1276 B	-0-	6409	3	745	9	Y	677	677	1			-0-
07	DLQ G-10		7542	-0-	7542 B	7542	6667	3	875	9	Y	795	795	1			-0-
08	DLQ G-10		7418	-0-	7418 B	14960	6571	3	847	9	Y	770	770	1			-0-
09	22621	X	7661	-0-	-14960 B	-0-	6802	3	859	9	Y	781	781	1			-0-
10	7977	X	7977	-0-	-0- B	-0-	7363	2	614	9	Y	558	505	0	53	1	-0-
*11	7444	X	7444	-0-	-0- B	-0-	6960	2	484	9	Y	440	381	0	59	1	-0-
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,780

JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703

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	5766	X	5239	-0-	-527 B	-0-	4565	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
02	5208	X	4661	-0-	-547 B	-0-	3927	3	734	9	Y	667	667	1			-0-
03	5766	X	4921	-0-	-845 B	-0-	4279	3	642	9	Y	584	584	1			-0-
04	5070	X	4652	-0-	-418 B	-0-	4070	3	582	9	Y	529	529	1			-0-
05	5239	X	4550	-0-	-689 B	-0-	3963	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
06	5070	X	4216	-0-	-854 B	-0-	3700	3	516	9	Y	469	469	1			-0-
07	DLQ G-10		4482	-0-	4482 B	4482	3939	3	543	9	Y	494	494	1			-0-
08	DLQ G-10		4576	-0-	4576 B	9058	4022	3	554	9	Y	504	504	1			-0-
09	13238	X	4180	-0-	-9058 B	-0-	3671	3	509	9	Y	463	463	1			-0-
10	3786	X	3786	-0-	-0- B	-0-	3458	2	328	9	Y	298	270	0	28	1	-0-
*11	3600	X	2437	-0-	-1163 B	-0-	2265	2	172	9	Y	156	133	0	23	1	-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,311

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	9638	-0-	-1367 B	-0-	8322	3	1316	9	Y	1196	1193	1	3	8	-0-
02	9632	X	9001	-0-	-631 B	-0-	7804	3	1197	9	Y	1088	1088	1			-0-
03	10633	X	9569	-0-	-1064 B	-0-	8146	3	1423	9	Y	1294	1294	1			-0-
04	10290	X	9258	-0-	-1032 B	-0-	7733	3	1525	9	Y	1386	1386	1			-0-
05	10137	X	9402	-0-	-735 B	-0-	7969	3	1433	9	Y	1303	1303	1			-0-
06	9630	X	8829	-0-	-801 B	-0-	7624	3	1205	9	Y	1095	1095	1			-0-
07	DLQ G-10		8931	-0-	8931 B	8931	7825	3	1106	9	Y	1005	1005	1			-0-
08	DLQ G-10		8856	-0-	8856 B	17787	7686	3	1170	9	Y	1064	1064	1			-0-
09	26175	X	8388	-0-	-17787 B	-0-	7447	3	941	9	Y	855	855	1			-0-
10	8638	X	8638	-0-	-0- B	-0-	8070	2	568	9	Y	516	466	0	50	1	-0-
*11	7890	X	7786	-0-	-104 B	-0-	7336	2	450	9	Y	409	351	0	58	1	-0-
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,211

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8607	-0-	-1065 B	-0-	7525	3	1082	9	Y	984	984	1			-0-
02	8484	X	7519	-0-	-965 B	-0-	6562	3	957	9	Y	870	870	1			-0-
03	9176	X	8176	-0-	-1000 B	-0-	7133	3	1043	9	Y	948	948	1			-0-
04	8580	X	7667	-0-	-913 B	-0-	6696	3	971	9	Y	883	883	1			-0-
05	8742	X	7646	-0-	-1096 B	-0-	6652	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
06	8340	X	7124	-0-	-1216 B	-0-	6188	3	936	9	Y	851	851	1			-0-
07	DLQ G-10		7180	-0-	7180 B	7180	6231	3	949	9	Y	863	863	1			-0-
08	DLQ G-10		7009	-0-	7009 B	14189	6081	3	928	9	Y	844	844	1			-0-
09	20973	X	6784	-0-	-14189 B	-0-	5915	3	869	9	Y	790	790	1			-0-
10	7205	X	7205	-0-	-0- B	-0-	6579	2	626	9	Y	569	517	0	52 1		-0-
*11	7113	X	7113	-0-	-0- B	-0-	6579	2	534	9	Y	485	425	0	60 1		-0-
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,991

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8357	-0-	-1191 B	-0-	7493	3	864	9	Y	785	785	1			-0-
02	8596	X	7463	-0-	-1133 B	-0-	6681	3	782	9	Y	711	711	1			-0-
03	9083	X	8047	-0-	-1036 B	-0-	7204	3	843	9	Y	766	765	1	1 8		-0-
04	8580	X	7603	-0-	-977 B	-0-	6825	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
05	8587	X	7743	-0-	-844 B	-0-	6965	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
06	8100	X	7415	-0-	-685 B	-0-	6687	3	728	9	Y	662	662	1			-0-
07	DLQ G-10		7647	-0-	7647 B	7647	6913	3	734	9	Y	667	667	1			-0-
08	DLQ G-10		7531	-0-	7531 B	15178	6821	3	710	9	Y	645	645	1			-0-
09	22456	X	7278	-0-	-15178 B	-0-	6599	3	679	9	Y	617	617	1			-0-
10	6940	X	6940	-0-	-0- B	-0-	6453	2	487	9	Y	443	399	0	44 1		-0-
*11	7020	X	6466	-0-	-554 B	-0-	6045	2	421	9	Y	383	331	0	52 1		-0-
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,093

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	7662	-0-	-5637 B	-0-	6731	3	931	9	Y	846	846	1			-0-
02	12908	X	7603	-0-	-5305 B	-0-	6736	3	867	9	Y	788	788	1			-0-
03	14291	X	7916	-0-	-6375 B	-0-	7054	3	862	9	Y	784	784	1			-0-
04	13830	X	7591	-0-	-6239 B	-0-	6845	3	746	9	Y	678	678	1			-0-
05	8804	X	7367	-0-	-1437 B	-0-	6687	3	680	9	Y	618	618	1			-0-
06	8160	X	7437	-0-	-723 B	-0-	6814	3	623	9	Y	566	566	1			-0-
07	DLQ G-10		7334	-0-	7334 B	7334	6675	3	659	9	Y	599	599	1			-0-
08	DLQ G-10		7255	-0-	7255 B	14589	6630	3	625	9	Y	568	568	1			-0-
09	20760	X	6171	-0-	-14589 B	-0-	5631	3	540	9	Y	491	491	1			-0-
10	6672	X	6672	-0-	-0- B	-0-	6305	2	367	9	Y	334	299	0	35 1		-0-
*11	6599	X	6599	-0-	-0- B	-0-	6300	2	299	9	Y	272	228	0	44 1		-0-
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,544

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	11129	X	9654	-0-	-1475	B	-0-	8652	3	1002	9	Y	911	910	1	1	8	-0-
02	9996	X	8784	-0-	-1212	B	-0-	7705	3	1079	9	Y	981	981	1			-0-
03	11067	X	9674	-0-	-1393	B	-0-	8687	3	987	9	Y	897	897	1			-0-
04	10290	X	9038	-0-	-1252	B	-0-	8126	3	912	9	Y	829	829	1			-0-
05	10292	X	9221	-0-	-1071	B	-0-	8311	3	910	9	Y	827	827	1			-0-
06	9420	X	8701	-0-	-719	B	-0-	7835	3	866	9	Y	787	787	1			-0-
07	DLQ G-10		9088	-0-	9088	B	9088	8206	3	882	9	Y	802	802	1			-0-
08	DLQ G-10		8943	-0-	8943	B	18031	8188	3	755	9	Y	686	686	1			-0-
09	26529	X	8498	-0-	-18031	B	-0-	7803	3	695	9	Y	632	632	1			-0-
10	8793	X	8793	-0-	-0-	B	-0-	8261	2	532	9	Y	484	437	0	47	1	-0-
*11	8507	X	8507	-0-	-0-	B	-0-	8037	2	470	9	Y	427	368	0	59	1	-0-
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,263

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	18706	X	18706	-0-	-0-	B	-0-	1171	1	14972	3	Y	2330	2330	1			-0-
								2563	9									
02	14777	X	14777	-0-	-0-	B	-0-	755	1	11929	3	Y	1903	1903	1			-0-
								2093	9									
03	15100	X	15100	-0-	-0-	B	-0-	784	1	12425	3	Y	1719	1719	1			-0-
								1891	9									
04	12960	X	12960	-0-	-0-	B	-0-	788	1	10684	3	Y	1353	1353	1			-0-
								1488	9									
05	12158	X	12158	-0-	-0-	B	-0-	643	1	10098	3	Y	1288	1288	1			-0-
								1417	9									
06	10861	X	10861	-0-	-0-	B	-0-	671	1	8905	3	Y	1168	1168	1			-0-
								1285	9									
07	DLQ G-10		10137	-0-	10137	B	10137	659	1	8216	3	Y	1147	1147	1			-0-
								1262	9									
08	DLQ G-10		6788	-0-	6788	B	16925	461	1	5512	3	Y	741	741	1			-0-
								815	9									
09	24683	X	7758	-0-	-16925	B	-0-	596	1	6159	3	Y	912	912	1			-0-
								1003	9									
10	7673	X	7673	-0-	-0-	B	-0-	598	1	6323	2	Y	684	615	0	69	1	-0-
								752	9									
*11	7460	X	7460	-0-	-0-	B	-0-	654	1	6180	2	Y	569	491	0	78	1	-0-
								626	9									
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,814

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	14572	X	14572	-0-	-0- B	-0-	940	1	12014	3	Y	1471	1471	1			-0-
							1618	9									
02	8540	X	8535	-0-	-5 B	-0-	455	1	7194	3	Y	805	805	1			-0-
							886	9									
03	10571	X	9531	-0-	-1040 B	-0-	509	1	8072	3	Y	864	864	1			-0-
							950	9									
04	14100	X	8630	-0-	-5470 B	-0-	512	1	6942	3	Y	1069	1069	1			-0-
							1176	9									
05	14570	X	7918	-0-	-6652 B	-0-	406	1	6379	3	Y	1030	1030	1			-0-
							1133	9									
06	14100	X	9297	-0-	-4803 B	-0-	567	1	7523	3	Y	1097	1097	1			-0-
							1207	9									
07	DLQ G-10		7841	-0-	7841 B	7841	496	1	6181	3	Y	1058	1058	1			-0-
							1164	9									
08	DLQ G-10		6776	-0-	6776 B	14617	444	1	5312	3	Y	927	927	1			-0-
							1020	9									
09	21334	X	6717	-0-	-14617 B	-0-	503	1	5195	3	Y	926	926	1			-0-
							1019	9									
10	6387	X	6387	-0-	-0- B	-0-	482	1	5128	2	Y	706	643	0	63	1	-0-
							777	9									
*11	6030	X	5908	-0-	-122 B	-0-	511	1	4833	2	Y	513	452	0	61	1	-0-
							564	9									
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,466

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	9424	X	8326	-0-	-1098 B	-0-	720	1	6099	3	Y	1370	1370	1			-0-
							1507	9									
02	8204	X	7401	-0-	-803 B	-0-	755	1	5290	3	Y	1233	1233	1			-0-
							1356	9									
03	8804	X	8191	-0-	-613 B	-0-	654	1	6054	3	Y	1348	1348	1			-0-
							1483	9									
04	8671	X	8671	-0-	-0- B	-0-	712	1	6440	3	Y	1381	1381	1			-0-
							1519	9									
05	10241	X	10241	-0-	-0- B	-0-	927	1	7526	3	Y	1625	1625	1			-0-
							1788	9									
06	9621	X	9621	-0-	-0- B	-0-	823	1	7228	3	Y	1427	1427	1			-0-
							1570	9									
07	DLQ G-10		9620	-0-	9620 B	9620	916	1	7199	3	Y	1368	1368	1			-0-
							1505	9									
08	DLQ G-10		5290	-0-	5290 B	14910	566	1	3942	3	Y	711	711	1			-0-
							782	9									
09	24095	X	9185	-0-	-14910 B	-0-	936	1	6679	3	Y	1427	1427	1			-0-
							1570	9									
10	10623	X	10623	-0-	-0- B	-0-	209	1	9084	2	Y	1209	1104	0	105	1	-0-
							1330	9									
*11	8935	X	8935	-0-	-0- B	-0-	203	1	7788	2	Y	858	762	0	96	1	-0-
							944	9									
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,957

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	9176	X	8236	-0-	-940 B	-0-	692	1	5857	3	Y	1534	1534	1			-0-
							1687	9									
02	7980	X	7397	-0-	-583 B	-0-	731	1	5118	3	Y	1407	1407	1			-0-
							1548	9									
03	8587	X	8039	-0-	-548 B	-0-	624	1	5776	3	Y	1490	1490	1			-0-
							1639	9									
04	8190	X	8173	-0-	-17 B	-0-	651	1	5891	3	Y	1483	1483	1			-0-
							1631	9									
05	8579	X	8579	-0-	-0- B	-0-	747	1	6063	3	Y	1608	1608	1			-0-
							1769	9									
06	8175	X	8175	-0-	-0- B	-0-	665	1	5840	3	Y	1518	1518	1			-0-
							1670	9									
07	DLQ G-10		8342	-0-	8342 B	8342	742	1	5826	3	Y	1613	1613	1			-0-
							1774	9									
08	DLQ G-10		6578	-0-	6578 B	14920	669	1	4660	3	Y	1135	1135	1			-0-
							1249	9									
09	21978	X	7058	-0-	-14920 B	-0-	688	1	4911	3	Y	1326	1326	1			-0-
							1459	9									
10	8944	X	8944	-0-	-0- B	-0-	167	1	7388	2	Y	1263	1157	0	106	1	-0-
							1389	9									
*11	7960	X	7960	-0-	-0- B	-0-	175	1	6827	2	Y	871	777	0	94	1	-0-
							958	9									
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,248

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	8246	X	7303	-0-	-943 B	-0-	6492	3	811	9	Y	737	737	1			-0-
02	7448	X	6456	-0-	-992 B	-0-	5750	3	706	9	Y	642	642	1			-0-
03	8246	X	7043	-0-	-1203 B	-0-	6296	3	747	9	Y	679	679	1			-0-
04	7372	X	7372	-0-	-0- B	-0-	6550	3	822	9	Y	747	747	1			-0-
05	7378	X	7222	-0-	-156 B	-0-	6497	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
06	7080	X	6886	-0-	-194 B	-0-	6202	3	684	9	Y	622	622	1			-0-
07	DLQ G-10		7099	-0-	7099 B	7099	6431	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
08	DLQ G-10		6943	-0-	6943 B	14042	6294	3	649	9	Y	590	590	1			-0-
09	20715	X	6673	-0-	-14042 B	-0-	6065	3	608	9	Y	553	553	1			-0-
10	6333	X	6333	-0-	-0- B	-0-	5936	2	397	9	Y	361	326	0	35	1	-0-
*11	6630	X	6336	-0-	-294 B	-0-	5974	2	362	9	Y	329	285	0	44	1	-0-
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,526

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	8649	X	8048	-0-	-601 B	-0-	7333	3	715	9	Y	650	650	1			-0-
02	7896	X	6670	-0-	-1226 B	-0-	6088	3	582	9	Y	529	529	1			-0-
03	8742	X	7054	-0-	-1688 B	-0-	6404	3	650	9	Y	591	591	1			-0-
04	8460	X	6464	-0-	-1996 B	-0-	5827	3	637	9	Y	579	579	1			-0-
05	8060	X	6450	-0-	-1610 B	-0-	5869	3	581	9	Y	528	528	1			-0-
06	7800	X	6357	-0-	-1443 B	-0-	5795	3	562	9	Y	511	511	1			-0-
07	DLQ G-10		6704	-0-	6704 B	6704	6123	3	581	9	Y	528	528	1			-0-
08	DLQ G-10		6527	-0-	6527 B	13231	5971	3	556	9	Y	505	505	1			-0-
09	20281	X	7050	-0-	-13231 B	-0-	6453	3	597	9	Y	543	543	1			-0-
10	7201	X	7201	-0-	-0- B	-0-	6780	2	421	9	Y	383	344	0	39	1	-0-
*11	6480	X	5186	-0-	-1294 B	-0-	4930	2	256	9	Y	233	195	0	38	1	-0-
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,580

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	7502	X	6954	-0-	-548 B	-0-	6251	3	703	9	Y	639	639	1			-0-
02	6776	X	6165	-0-	-611 B	-0-	5542	3	623	9	Y	566	566	1			-0-
03	7347	X	5711	-0-	-1636 B	-0-	5119	3	592	9	Y	538	538	1			-0-
04	7020	X	5250	-0-	-1770 B	-0-	4663	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
05	6944	X	5404	-0-	-1540 B	-0-	4700	3	704	9	Y	640	640	1			-0-
06	6720	X	5053	-0-	-1667 B	-0-	4524	3	529	9	Y	481	481	1			-0-
07	DLQ G-10		5186	-0-	5186 B	5186	4655	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
08	DLQ G-10		5019	-0-	5019 B	10205	4507	3	512	9	Y	465	465	1			-0-
09	15895	X	5690	-0-	-10205 B	-0-	5121	3	569	9	Y	517	517	1			-0-
10	5824	X	5824	-0-	-0- B	-0-	5416	2	408	9	Y	371	336	0	35	1	-0-
*11	5753	X	5753	-0-	-0- B	-0-	5394	2	359	9	Y	326	283	0	43	1	-0-
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,560

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	10106	X	8425	-0-	-1681 B	-0-	7695	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
02	9128	X	6473	-0-	-2655 B	-0-	5891	3	582	9	Y	529	529	1			-0-
03	9796	X	4325	-0-	-5471 B	-0-	3917	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
04	9120	X	5288	-0-	-3832 B	-0-	4785	3	503	9	Y	457	457	1			-0-
05	9021	X	5523	-0-	-3498 B	-0-	5005	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
06	8160	X	5192	-0-	-2968 B	-0-	4702	3	490	9	Y	445	445	1			-0-
07	DLQ G-10		5216	-0-	5216 B	5216	4746	3	470	9	Y	427	427	1			-0-
08	DLQ G-10		5145	-0-	5145 B	10361	4684	3	461	9	Y	419	419	1			-0-
09	17437	X	7076	-0-	-10361 B	-0-	6447	3	629	9	Y	572	572	1			-0-
10	8176	X	8176	-0-	-0- B	-0-	7682	2	494	9	Y	449	404	0	45	1	-0-
*11	8089	X	8089	-0-	-0- B	-0-	7649	2	440	9	Y	400	343	0	57	1	-0-
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,204

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	10726	X	9283	-0-	-1443 B	-0-	817	1	6916	3	Y	1409	1409	1			-0-
							1550	9									
02	9576	X	8304	-0-	-1272 B	-0-	862	1	6037	3	Y	1277	1277	1			-0-
							1405	9									
03	10199	X	8411	-0-	-1788 B	-0-	686	1	6350	3	Y	1250	1250	1			-0-
							1375	9									
04	9420	X	6185	-0-	-3235 B	-0-	517	1	4680	3	Y	898	898	1			-0-
							988	9									
05	9393	X	7760	-0-	-1633 B	-0-	706	1	5735	3	Y	1199	1199	1			-0-
							1319	9									
06	8970	X	7231	-0-	-1739 B	-0-	616	1	5415	3	Y	1091	1091	1			-0-
							1200	9									
07	DLQ G-10		7212	-0-	7212 B	7212	680	1	5341	3	Y	1083	1083	1			-0-
							1191	9									
08	DLQ G-10		6908	-0-	6908 B	14120	732	1	5099	3	Y	979	979	1			-0-
							1077	9									
09	22341	X	8221	-0-	-14120 B	-0-	846	1	6033	3	Y	1220	1220	1			-0-
							1342	9									
10	9012	X	9012	-0-	-0- B	-0-	177	1	7641	2	Y	1085	989	0	96	1	-0-
							1194	9									
*11	9779	X	9779	-0-	-0- B	-0-	224	1	8533	2	Y	929	826	0	103	1	-0-
							1022	9									
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,420

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	7502	X	7479	-0-	-23 B	-0-	6841	3	638	9	Y	580	580	1			-0-
02	7392	X	6109	-0-	-1283 B	-0-	5536	3	573	9	Y	521	521	1			-0-
03	8308	X	6898	-0-	-1410 B	-0-	6216	3	682	9	Y	620	620	1			-0-
04	8040	X	7160	-0-	-880 B	-0-	6404	3	756	9	Y	687	687	1			-0-
05	8308	X	7132	-0-	-1176 B	-0-	6420	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
06	7230	X	6828	-0-	-402 B	-0-	6189	3	639	9	Y	581	581	1			-0-
07	DLQ G-10		7076	-0-	7076 B	7076	6424	3	652	9	Y	593	593	1			-0-
08	DLQ G-10		7049	-0-	7049 B	14125	6410	3	639	9	Y	581	581	1			-0-
09	18998	X	4873	-0-	-14125 B	-0-	4452	3	421	9	Y	383	383	1			-0-
10	5176	X	5176	-0-	-0- B	-0-	4872	2	304	9	Y	276	248	0	28	1	-0-
*11	5190	X	3793	-0-	-1397 B	-0-	3641	2	152	9	Y	138	113	0	25	1	-0-
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,607

KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 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	11809	X	11809	-0-	-0- B	-0-	1301	1	9324	3	Y	1076	1076	1			-0-
							1184	9									
02	12214	X	12214	-0-	-0- B	-0-	1024	1	10103	3	Y	988	988	1			-0-
							1087	9									
03	10261	X	8781	-0-	-1480 B	-0-	900	1	7092	3	Y	717	717	1			-0-
							789	9									
04	11430	X	10163	-0-	-1267 B	-0-	776	1	8577	3	Y	736	736	1			-0-
							810	9									
05	13516	X	9715	-0-	-3801 B	-0-	978	1	8049	3	Y	625	625	1			-0-
							688	9									
06	13080	X	8581	-0-	-4499 B	-0-	917	1	7034	3	Y	573	573	1			-0-
							630	9									
07	DLQ G-10		8292	-0-	8292 B	8292	1005	1	6700	3	Y	534	534	1			-0-
							587	9									
08	DLQ G-10		7743	-0-	7743 B	16035	988	1	6195	3	Y	509	509	1			-0-
							560	9									
09	23342	X	7307	-0-	-16035 B	-0-	776	1	6027	3	Y	458	458	1			-0-
							504	9									
10	7558	X	7558	-0-	-0- B	-0-	685	1	6518	2	Y	323	287	0	36	1	-0-
							355	9									
*11	7290	X	6687	-0-	-603 B	-0-	21	1	6371	2	Y	268	223	0	45	1	-0-
							295	9									
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,807

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8845	-0-	-5694 B	-0-	973	1	6975	3	Y	815	814	1	1	8	-0-
							897	9									
02	13048	X	7623	-0-	-5425 B	-0-	638	1	6288	3	Y	634	633	1	1	8	-0-
							697	9									
03	16323	X	16323	-0-	-0- B	-0-	1694	1	13350	3	Y	1163	1163	1			-0-
							1279	9									
04	12558	X	12558	-0-	-0- B	-0-	967	1	10693	3	Y	816	815	1	1	8	-0-
							898	9									
05	11092	X	11092	-0-	-0- B	-0-	1131	1	9304	3	Y	597	597	1			-0-
							657	9									
06	15810	X	9992	-0-	-5818 B	-0-	1082	1	8298	3	Y	556	556	1			-0-
							612	9									
07	DLQ G-10		10698	-0-	10698 B	10698	1322	1	8808	3	Y	516	516	1			-0-
							568	9									
08	DLQ G-10		10229	-0-	10229 B	20927	1333	1	8360	3	Y	487	487	1			-0-
							536	9									
09	30697	X	9770	-0-	-20927 B	-0-	1059	1	8225	3	Y	442	442	1			-0-
							486	9									
10	9990	X	9990	-0-	-0- B	-0-	921	1	8733	2	Y	305	266	0	39	1	-0-
							336	9									
*11	10080	X	9306	-0-	-774 B	-0-	29	1	8938	2	Y	308	251	0	57	1	-0-
							339	9									
12	10416	X	NO RPT	-0-	-10416 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,639

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	4420	X	4420	-0-	-0- B	-0-	3702	3	718	9	Y	653	653	1			-0-
02	4389	X	4389	-0-	-0- B	-0-	3642	3	747	9	Y	679	679	1			-0-
03	4340	X	4022	-0-	-318 B	-0-	3410	3	612	9	Y	556	556	1			-0-
04	6886	X	6886	-0-	-0- B	-0-	5752	3	1134	9	Y	1031	1031	1			-0-
05	6423	X	6423	-0-	-0- B	-0-	5484	3	939	9	Y	854	854	1			-0-
06	5558	X	5558	-0-	-0- B	-0-	4786	3	772	9	Y	702	702	1			-0-
07	DLQ G-10		5386	-0-	5386 B	5386	4646	3	740	9	Y	673	673	1			-0-
08	DLQ G-10		3681	-0-	3681 B	9067	3259	3	422	9	Y	384	384	1			-0-
09	12848	X	3781	-0-	-9067 B	-0-	3302	3	479	9	Y	435	435	1			-0-
10	4167	X	4167	-0-	-0- B	-0-	94	1	3921	2	Y	138	120	0	18	1	-0-
							152	9									
*11	6228	X	6228	-0-	-0- B	-0-	166	1	6040	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,125

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232

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	2511	X	144	-0-		-2367	B	-0-		15	1	106	3	Y	21	21	1			-0-
										23	9									
02	1932	X	117	-0-		-1815	B	-0-		10	1	96	3	Y	10	10	1			-0-
										11	9									
03	1271	X	-0-	-0-		-1271	B	-0-						Y	10	10	1			-0-
04	29622	X	29622	-0-		-0-	B	-0-		2287	1	25280	3	Y	1868	1867	1	1	8	-0-
										2055	9									
05	20802	X	20802	-0-		-0-	B	-0-		2104	1	17316	3	Y	1256	1256	1			-0-
										1382	9									
06	16099	X	16099	-0-		-0-	B	-0-		1731	1	13279	3	Y	990	990	1			-0-
										1089	9									
07	DLQ G-10		14455	-0-		14455	B	14455		1771	1	11803	3	Y	801	801	1			-0-
										881	9									
08	DLQ G-10		12453	-0-		12453	B	26908		1614	1	10120	3	Y	654	654	1			-0-
										719	9									
09	37960	X	11052	-0-		-26908	B	-0-		1201	1	9324	3	Y	479	479	1			-0-
										527	9									
10	11345	X	11345	-0-		-0-	B	-0-		1031	1	9795	2	Y	472	422	0	50	1	-0-
										519	9									
*11	11460	X	10622	-0-		-838	B	-0-		33	1	10117	2	Y	429	363	0	66	1	-0-
										472	9									
12	11842	X	NO RPT	-0-		-11842	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,990

KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552

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	6944	X	6211	-0-		-733	B	-0-		659	1	4724	3	Y	753	752	1	1	8	-0-
										828	9									
02	6272	X	5796	-0-		-476	B	-0-		478	1	4716	3	Y	547	546	1	1	8	-0-
										602	9									
03	6930	X	6930	-0-		-0-	B	-0-		707	1	5572	3	Y	592	590	1	2	8	-0-
										651	9									
04	7937	X	7937	-0-		-0-	B	-0-		608	1	6723	3	Y	551	550	1	1	8	-0-
										606	9									
05	7222	X	7222	-0-		-0-	B	-0-		728	1	5993	3	Y	455	455	1			-0-
										501	9									
06	6936	X	6936	-0-		-0-	B	-0-		747	1	5731	3	Y	416	416	1			-0-
										458	9									
07	DLQ G-10		6522	-0-		6522	B	6522		796	1	5304	3	Y	384	384	1			-0-
										422	9									
08	DLQ G-10		5448	-0-		5448	B	11970		696	1	4363	3	Y	354	354	1			-0-
										389	9									
09	17438	X	5468	-0-		-11970	B	-0-		578	1	4484	3	Y	369	369	1			-0-
										406	9									
10	5094	X	5094	-0-		-0-	B	-0-		451	1	4327	2	Y	287	257	0	30	1	-0-
										316	9									
*11	5580	X	4242	-0-		-1338	B	-0-		13	1	3934	2	Y	268	231	0	37	1	-0-
										295	9									
12	5766	X	NO RPT	-0-		-5766	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,976

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302

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	8990	X	8162	-0-	-828 B	-0-		879	1	6298	3	Y	895	894	1	1	8	-0-
								985	9									
02	8747	X	8747	-0-	-0- B	-0-		716	1	7062	3	Y	881	880	1	1	8	-0-
								969	9									
03	11390	X	11390	-0-	-0- B	-0-		1159	1	9129	3	Y	1002	1000	1	2	8	-0-
								1102	9									
04	10526	X	10526	-0-	-0- B	-0-		800	1	8846	3	Y	800	799	1	1	8	-0-
								880	9									
05	9672	X	9644	-0-	-28 B	-0-		962	1	7916	3	Y	696	696	1			-0-
								766	9									
06	11010	X	8809	-0-	-2201 B	-0-		932	1	7153	3	Y	658	658	1			-0-
								724	9									
07	DLQ G-10		8466	-0-	8466 B	8466		1019	1	6794	3	Y	594	594	1			-0-
								653	9									
08	DLQ G-10		7872	-0-	7872 B	16338		998	1	6256	3	Y	562	562	1			-0-
								618	9									
09	24049	X	7711	-0-	-16338 B	-0-		811	1	6298	3	Y	547	547	1			-0-
								602	9									
10	8354	X	8354	-0-	-0- B	-0-		763	1	7244	2	Y	315	279	0	36	1	-0-
								347	9									
*11	7991	X	7991	-0-	-0- B	-0-		25	1	7604	2	Y	329	277	0	52	1	-0-
								362	9									
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,279

KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482

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	1736	X	1051	-0-	-685 B	-0-		129	1	922	3	Y	-0-					-0-
02	896	X	823	-0-	-73 B	-0-		76	1	747	3	Y	-0-					-0-
03	3786	X	3786	-0-	-0- B	-0-		417	1	3288	3	Y	74	74	1			-0-
								81	9									
04	3399	X	3399	-0-	-0- B	-0-		248	1	2742	3	Y	372	372	1			-0-
								409	9									
05	3804	X	3804	-0-	-0- B	-0-		302	1	2484	3	Y	925	925	1			-0-
								1018	9									
06	3660	X	3536	-0-	-124 B	-0-		312	1	2396	3	Y	753	753	1			-0-
								828	9									
07	DLQ G-10		2529	-0-	2529 B	2529		297	1	1978	3	Y	231	231	1			-0-
								254	9									
08	DLQ G-10		2366	-0-	2366 B	4895		289	1	1812	3	Y	241	241	1			-0-
								265	9									
09	7088	X	2193	-0-	-4895 B	-0-		223	1	1729	3	Y	219	219	1			-0-
								241	9									
10	2116	X	2116	-0-	-0- B	-0-		184	1	1800	2	Y	120	108	0	12	1	-0-
								132	9									
*11	2063	X	2063	-0-	-0- B	-0-		6	1	1944	2	Y	103	88	0	15	1	-0-
								113	9									
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,038

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	11736	-0-		-1222	B	-0-	24 2430	1 9	9282	3	Y	2209	2209	1			-0-
02	11704	X	11363	-0-		-341	B	-0-	359 2094	1 9	8910	3	Y	1904	1904	1			-0-
03	11277	X	11277	-0-		-0-	B	-0-	297 2046	1 9	8934	3	Y	1860	1859	1	1	8	-0-
04	11370	X	10147	-0-		-1223	B	-0-	279 1998	1 9	7870	3	Y	1816	1816	1			-0-
05	12586	X	10222	-0-		-2364	B	-0-	293 1980	1 9	7949	3	Y	1800	1800	1			-0-
06	12180	X	9573	-0-		-2607	B	-0-	247 1984	1 9	7342	3	Y	1804	1804	1			-0-
07	DLQ G-10		10880	-0-		10880	B	10880	354 1913	1 9	8613	3	Y	1739	1739	1			-0-
08	DLQ G-10		10255	-0-		10255	B	21135	438 1924	1 9	7893	3	Y	1749	1749	1			-0-
09	30387	X	9252	-0-		-21135	B	-0-	258 1891	1 9	7103	3	Y	1719	1719	1			-0-
10	7759	X	7759	-0-		-0-	B	-0-	279 1233	1 9	6247	2	Y	1121	1026	0	95	1	-0-
*11	7560	X	6801	-0-		-759	B	-0-	177 971	1 9	5653	2	Y	883	791	0	92	1	-0-
12	7812	X	NO RPT	-0-		-7812	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,604

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 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	7440	X	6298	-0-		-1142	B	-0-	176 616	1 9	5506	3	Y	560	560	1			-0-
02	6440	X	5753	-0-		-687	B	-0-	144 558	1 9	5051	3	Y	507	507	1			-0-
03	6696	X	6335	-0-		-361	B	-0-	169 596	1 9	5570	3	Y	542	542	1			-0-
04	6368	X	6368	-0-		-0-	B	-0-	184 570	1 9	5614	3	Y	518	517	1	1	8	-0-
05	6386	X	5698	-0-		-688	B	-0-	170 490	1 9	5038	3	Y	445	445	1			-0-
06	6150	X	5252	-0-		-898	B	-0-	166 450	1 9	4636	3	Y	409	409	1			-0-
07	DLQ G-10		5270	-0-		5270	B	5270	176 462	1 9	4632	3	Y	420	420	1			-0-
08	DLQ G-10		5054	-0-		5054	B	10324	162 441	1 9	4451	3	Y	401	401	1			-0-
09	14860	X	4536	-0-		-10324	B	-0-	177 386	1 9	3973	3	Y	351	351	1			-0-
10	6004	X	6004	-0-		-0-	B	-0-	43 416	1 9	5545	2	Y	378	341	0	37	1	-0-
*11	5250	X	4829	-0-		-421	B	-0-	26 308	1 9	4495	2	Y	280	242	0	38	1	-0-
12	5270	X	NO RPT	-0-		-5270	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,811

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 07H RRCID -> 280848 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6579	-0-	-2349 B	-0-	184	1	5751	3	Y	585	585	1			-0-
							644	9									
02	7840	X	5616	-0-	-2224 B	-0-	140	1	4911	3	Y	514	514	1			-0-
							565	9									
03	7626	X	5926	-0-	-1700 B	-0-	157	1	5164	3	Y	550	550	1			-0-
							605	9									
04	6900	X	5585	-0-	-1315 B	-0-	159	1	4856	3	Y	518	518	1			-0-
							570	9									
05	6727	X	5626	-0-	-1101 B	-0-	165	1	4893	3	Y	516	516	1			-0-
							568	9									
06	6360	X	5256	-0-	-1104 B	-0-	163	1	4573	3	Y	473	473	1			-0-
							520	9									
07	DLQ G-10		5514	-0-	5514 B	5514	182	1	4786	3	Y	496	496	1			-0-
							546	9									
08	DLQ G-10		5484	-0-	5484 B	10998	174	1	4778	3	Y	484	484	1			-0-
							532	9									
09	16601	X	5603	-0-	-10998 B	-0-	216	1	4851	3	Y	487	487	1			-0-
							536	9									
10	5481	X	5481	-0-	-0- B	-0-	39	1	4988	2	Y	413	372	0	41	1	-0-
							454	9									
*11	5340	X	4867	-0-	-473 B	-0-	25	1	4373	2	Y	426	375	0	51	1	-0-
							469	9									
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,462

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	8184	X	5292	-0-	-2892 B	-0-	148	1	4628	3	Y	469	469	1			-0-
							516	9									
02	6160	X	4664	-0-	-1496 B	-0-	117	1	4095	3	Y	411	411	1			-0-
							452	9									
03	6107	X	5074	-0-	-1033 B	-0-	135	1	4437	3	Y	456	456	1			-0-
							502	9									
04	5520	X	4709	-0-	-811 B	-0-	135	1	4123	3	Y	410	410	1			-0-
							451	9									
05	5518	X	4701	-0-	-817 B	-0-	139	1	4124	3	Y	398	398	1			-0-
							438	9									
06	5130	X	4449	-0-	-681 B	-0-	139	1	3904	3	Y	369	369	1			-0-
							406	9									
07	DLQ G-10		4426	-0-	4426 B	4426	147	1	3868	3	Y	374	374	1			-0-
							411	9									
08	DLQ G-10		4318	-0-	4318 B	8744	136	1	3740	3	Y	402	402	1			-0-
							442	9									
09	12860	X	4116	-0-	-8744 B	-0-	158	1	3542	3	Y	378	378	1			-0-
							416	9									
10	5281	X	5281	-0-	-0- B	-0-	37	1	4829	2	Y	377	341	0	36	1	-0-
							415	9									
*11	4791	X	4791	-0-	-0- B	-0-	26	1	4429	2	Y	305	266	0	39	1	-0-
							336	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,349

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13663 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		61834	-0-	61834 B	61834	410 9980	1 9	51444	2	N	9073	8344	0	729	1	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	61834					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	61834					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,073

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222

01	5766	X	4064	-0-	-1702 B	-0-	112 449	1 9	3503	3	Y	408	408	1			-0-
02	5124	X	3327	-0-	-1797 B	-0-	81 386	1 9	2860	3	Y	351	351	1			-0-
03	5425	X	3356	-0-	-2069 B	-0-	87 396	1 9	2873	3	Y	360	360	1			-0-
04	5220	X	2688	-0-	-2532 B	-0-	75 328	1 9	2285	3	Y	298	298	1			-0-
05	5115	X	2961	-0-	-2154 B	-0-	85 350	1 9	2526	3	Y	318	318	1			-0-
06	3930	X	2690	-0-	-1240 B	-0-	82 312	1 9	2296	3	Y	284	284	1			-0-
07	DLQ G-10		3313	-0-	3313 B	3313	107 392	1 9	2814	3	Y	356	356	1			-0-
08	DLQ G-10		4398	-0-	4398 B	7711	141 383	1 9	3874	3	Y	348	348	1			-0-
09	10285	X	2574	-0-	-7711 B	-0-	98 268	1 9	2208	3	Y	244	244	1			-0-
10	1276	X	1276	-0-	-0- B	-0-	9 143	1 9	1124	2	Y	130	117	0	13	1	-0-
*11	3270	X	1757	-0-	-1513 B	-0-	9 175	1 9	1573	2	Y	159	141	0	18	1	-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,256

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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. 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	5124	-0-		-487	B	-0-		141	1	4429	3	Y	504	504	1			-0-
										554	9									
02	4984	X	4544	-0-		-440	B	-0-		112	1	3934	3	Y	453	453	1			-0-
										498	9									
03	5456	X	4356	-0-		-1100	B	-0-		112	1	3685	3	Y	508	508	1			-0-
										559	9									
04	5040	X	4749	-0-		-291	B	-0-		135	1	4110	3	Y	458	458	1			-0-
										504	9									
05	5208	X	4873	-0-		-335	B	-0-		142	1	4224	3	Y	461	461	1			-0-
										507	9									
06	4950	X	4660	-0-		-290	B	-0-		144	1	4037	3	Y	435	435	1			-0-
										479	9									
07	DLQ G-10		4740	-0-		4740	B	4740		156	1	4108	3	Y	433	433	1			-0-
										476	9									
08	DLQ G-10		4665	-0-		4665	B	9405		147	1	4049	3	Y	426	426	1			-0-
										469	9									
09	13876	X	4471	-0-		-9405	B	-0-		171	1	3841	3	Y	417	417	1			-0-
										459	9									
10	3956	X	3956	-0-		-0-	B	-0-		28	1	3568	2	Y	327	295	0	32	1	-0-
										360	9									
*11	3960	X	2344	-0-		-1616	B	-0-		12	1	2137	2	Y	177	152	0	25	1	-0-
										195	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-		-4092	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,599

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	(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	8866	X	7874	-0-		-992	B	-0-		218	1	6830	3	Y	751	751	1			-0-
										826	9									
02	7868	X	6945	-0-		-923	B	-0-		173	1	6082	3	Y	627	627	1			-0-
										690	9									
03	8711	X	7304	-0-		-1407	B	-0-		193	1	6367	3	Y	676	676	1			-0-
										744	9									
04	7860	X	7086	-0-		-774	B	-0-		202	1	6154	3	Y	664	664	1			-0-
										730	9									
05	7967	X	7111	-0-		-856	B	-0-		209	1	6191	3	Y	646	646	1			-0-
										711	9									
06	7620	X	7084	-0-		-536	B	-0-		220	1	6165	3	Y	635	635	1			-0-
										699	9									
07	DLQ G-10		7299	-0-		7299	B	7299		239	1	6290	3	Y	700	700	1			-0-
										770	9									
08	DLQ G-10		7242	-0-		7242	B	14541		229	1	6273	3	Y	673	673	1			-0-
										740	9									
09	21437	X	6896	-0-		-14541	B	-0-		263	1	5901	3	Y	665	665	1			-0-
										732	9									
10	8237	X	8237	-0-		-0-	B	-0-		58	1	7502	2	Y	615	559	0	56	1	-0-
										677	9									
*11	6028	X	6028	-0-		-0-	B	-0-		32	1	5503	2	Y	448	395	0	53	1	-0-
										493	9									
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,100

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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. (I) GAS LIFT(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	5907	-0-	-1719 B	-0-	158	1	4938	3	Y	737	737	1			-0-
							811	9									
02	6664	X	5244	-0-	-1420 B	-0-	124	1	4366	3	Y	685	685	1			-0-
							754	9									
03	6200	X	5727	-0-	-473 B	-0-	145	1	4779	3	Y	730	730	1			-0-
							803	9									
04	5880	X	5362	-0-	-518 B	-0-	147	1	4486	3	Y	663	663	1			-0-
							729	9									
05	5921	X	5479	-0-	-442 B	-0-	157	1	4647	3	Y	614	614	1			-0-
							675	9									
06	5730	X	5211	-0-	-519 B	-0-	158	1	4433	3	Y	564	564	1			-0-
							620	9									
07	DLQ G-10		5288	-0-	5288 B	5288	170	1	4482	3	Y	578	578	1			-0-
							636	9									
08	DLQ G-10		5162	-0-	5162 B	10450	159	1	4362	3	Y	583	583	1			-0-
							641	9									
09	15319	X	4869	-0-	-10450 B	-0-	182	1	4085	3	Y	547	547	1			-0-
							602	9									
10	4690	X	4690	-0-	-0- B	-0-	32	1	4197	2	Y	419	379	0	40	1	-0-
							461	9									
*11	3930	X	3731	-0-	-199 B	-0-	20	1	3384	2	Y	297	258	0	39	1	-0-
							327	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,417

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 08H RRCID -> 281057 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9809	-0-	-390 B	-0-	774	1	7775	3	Y	1145	1145	1			-0-
							1260	9									
02	7554	X	7554	-0-	-0- B	-0-	611	1	5900	3	Y	948	948	1			-0-
							1043	9									
03	8655	X	8655	-0-	-0- B	-0-	746	1	6816	3	Y	994	994	1			-0-
							1093	9									
04	9480	X	3031	-0-	-6449 B	-0-	266	1	2222	3	Y	494	494	1			-0-
							543	9									
05	9796	X	6938	-0-	-2858 B	-0-	613	1	5355	3	Y	882	882	1			-0-
							970	9									
06	9480	X	3179	-0-	-6301 B	-0-	301	1	2428	3	Y	409	409	1			-0-
							450	9									
07	DLQ G-10		8388	-0-	8388 B	8388	799	1	6612	3	Y	888	888	1			-0-
							977	9									
08	DLQ G-10		8077	-0-	8077 B	16465	744	1	6521	3	Y	738	738	1			-0-
							812	9									
09	23702	X	7237	-0-	-16465 B	-0-	661	1	5805	3	Y	701	701	1			-0-
							771	9									
10	6963	X	6963	-0-	-0- B	-0-	668	1	5815	2	Y	436	392	0	44	1	-0-
							480	9									
*11	6528	X	6528	-0-	-0- B	-0-	599	1	5537	2	Y	356	303	0	53	1	-0-
							392	9									
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,991

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
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	32302	X	25589	-0-	-6713 B	-0-	22439	3	3150	9	Y	2864	2862	1	2	8	-0-
02	26936	X	22413	-0-	-4523 B	-0-	1179	1	18646	3	Y	2353	2351	1	2	8	-0-
							2588	9									
03	26722	X	23579	-0-	-3143 B	-0-	1239	1	19639	3	Y	2455	2451	1	4	8	-0-
							2701	9									
04	24750	X	5591	-0-	-19159 B	-0-	340	1	4612	3	Y	581	581	1			-0-
							639	9									
05	27327	X	27327	-0-	-0- B	-0-	1454	1	22842	3	Y	2755	2755	1			-0-
							3031	9									
06	24750	X	21126	-0-	-3624 B	-0-	1334	1	17699	3	Y	1903	1903	1			-0-
							2093	9									
07	DLQ G-10		27140	-0-	27140 B	27140	1835	1	22888	3	Y	2197	2197	1			-0-
							2417	9									
08	DLQ G-10		22730	-0-	22730 B	49870	1607	1	19208	3	Y	1741	1741	1			-0-
							1915	9									
09	67582	X	17712	-0-	-49870 B	-0-	1400	1	14473	3	Y	1672	1672	1			-0-
							1839	9									
10	19470	X	19470	-0-	-0- B	-0-	1603	1	16626	2	Y	1128	1013	0	115	1	-0-
							1241	9									
*11	17820	X	5547	-0-	-12273 B	-0-	499	1	4657	2	Y	355	283	0	72	1	-0-
							391	9									
12	18414	X	NO RPT	-0-	-18414 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,004

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	28396	X	16898	-0-	-11498 B	-0-	13949	3	2949	9	Y	2681	2681	1			-0-
02	22820	X	12271	-0-	-10549 B	-0-	10310	3	1961	9	Y	1783	1783	1			-0-
03	22785	X	20868	-0-	-1917 B	-0-	17548	3	3320	9	Y	3018	3018	1			-0-
04	20010	X	18136	-0-	-1874 B	-0-	15251	3	2885	9	Y	2623	2623	1			-0-
05	18817	X	16286	-0-	-2531 B	-0-	13612	3	2674	9	Y	2431	2431	1			-0-
06	20190	X	17070	-0-	-3120 B	-0-	14449	3	2621	9	Y	2383	2383	1			-0-
07	DLQ G-10		17395	-0-	17395 B	17395	14831	3	2564	9	Y	2331	2331	1			-0-
08	DLQ G-10		13233	-0-	13233 B	30628	11315	3	1918	9	Y	1744	1744	1			-0-
09	T. A.		43	-0-	43 B	30671	34	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	T. A.		27229	-0-	27229 B	57900	23148	2	4081	9	Y	3710	3408	0	302	1	-0-
*11	76659	X	18759	-0-	-57900 B	-0-	16058	2	2701	9	Y	2455	2206	0	249	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,167

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	40269	X	28414	-0-	-11855 B	-0-	23925	3	4489	9	Y	4081	4081	1			-0-
02	34328	X	25362	-0-	-8966 B	-0-	21500	3	3862	9	Y	3511	3511	1			-0-
03	34968	X	29477	-0-	-5491 B	-0-	24993	3	4484	9	Y	4076	4076	1			-0-
04	31560	X	23255	-0-	-8305 B	-0-	19662	3	3593	9	Y	3266	3266	1			-0-
05	30256	X	18751	-0-	-11505 B	-0-	15964	3	2787	9	Y	2534	2534	1			-0-
06	28530	X	16937	-0-	-11593 B	-0-	14373	3	2564	9	Y	2331	2331	1			-0-
07	DLQ G-10		15658	-0-	15658 B	15658	13247	3	2411	9	Y	2192	2192	1			-0-
08	DLQ G-10		8968	-0-	8968 B	24626	7609	3	1359	9	Y	1235	1235	1			-0-
09	37840	X	13214	-0-	-24626 B	-0-	10233	3	2981	9	Y	2710	2710	1			-0-
10	20743	X	20743	-0-	-0- B	-0-	17330	2	3413	9	Y	3103	2846	0	257	1	-0-
*11	16950	X	12905	-0-	-4045 B	-0-	10802	2	2103	9	Y	1912	1709	0	203	1	-0-
12	15655	X	NO RPT	-0-	-15655 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,951

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	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-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002

01	67022	X	48584	-0-	-18438	B	-0-	41793	3	6791	9	Y	6174	6174	1			-0-
02	59752	X	41867	-0-	-17885	B	-0-	35721	3	6146	9	Y	5587	5587	1			-0-
03	60047	X	40576	-0-	-19471	B	-0-	34447	3	6129	9	Y	5572	5572	1			-0-
04	53940	X	36077	-0-	-17863	B	-0-	30799	3	5278	9	Y	4798	4798	1			-0-
05	51677	X	34150	-0-	-17527	B	-0-	29152	3	4998	9	Y	4544	4544	1			-0-
06	47010	X	32169	-0-	-14841	B	-0-	27409	3	4760	9	Y	4327	4327	1			-0-
07	DLQ G-10		31537	-0-	31537	B	31537	26916	3	4621	9	Y	4201	4201	1			-0-
08	DLQ G-10		22551	-0-	22551	B	54088	19242	3	3309	9	Y	3008	3008	1			-0-
09	63073	X	8985	-0-	-54088	B	-0-	7228	3	1757	9	Y	1597	1597	1			-0-
10	666	X	666	-0-	-0-	B	-0-	559	2	107	9	Y	97	79	0	18	1	-0-
*11	13170	X	-0-	-0-	-13170	B	-0-					Y	16	16	1			-0-
12	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,921

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	40110	-0-	40110	B	40110	31990	3	8120	9	Y	7382	7382	1			-0-
10	14B2	EXT	167699	-0-	167699	B	207809	146754	2	20945	9	Y	19041	17464	0	1577	1	-0-
*11	14B2	EXT	130821	-0-	130821	B	338630	116245	2	14576	9	Y	13251	11789	0	1462	1	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	338630					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,674

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36487	X	32151	-0-	-4336 B	-0-	27774	3	4377	9	Y	3979	3977	1	2	8	-0-
02	32956	X	28576	-0-	-4380 B	-0-	1485	1	23483	3	Y	3280	3276	1	4	8	-0-
							3608	9									
03	35185	X	30140	-0-	-5045 B	-0-	1567	1	24842	3	Y	3392	3388	1	4	8	-0-
							3731	9									
04	32760	X	6975	-0-	-25785 B	-0-	421	1	5699	3	Y	777	777	1			-0-
							855	9									
05	32519	X	25675	-0-	-6844 B	-0-	1316	1	20675	3	Y	3349	3349	1			-0-
							3684	9									
06	37685	X	37685	-0-	-0- B	-0-	2264	1	30027	3	Y	4904	4904	1			-0-
							5394	9									
07	DLQ G-10		43339	-0-	43339 B	43339	2816	1	35121	3	Y	4911	4911	1			-0-
							5402	9									
08	DLQ G-10		41146	-0-	41146 B	84485	2821	1	33719	3	Y	4187	4187	1			-0-
							4606	9									
09	114603	X	30118	-0-	-84485 B	-0-	2356	1	24355	3	Y	3097	3097	1			-0-
							3407	9									
10	37576	X	37576	-0-	-0- B	-0-	3014	1	31572	2	Y	2718	2456	0	262	1	-0-
							2990	9									
*11	33900	X	24155	-0-	-9745 B	-0-	2167	1	20282	2	Y	1551	1323	0	228	1	-0-
							1706	9									
12	35030	X	NO RPT	-0-	-35030 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 337,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,145

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
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	20770	X	17219	-0-	-3551 B	-0-	1076 2389	1 9	13754	3	Y	2172	2170	1	2	8	-0-
02	18340	X	14826	-0-	-3514 B	-0-	764 1983	1 9	12079	3	Y	1803	1799	1	4	8	-0-
03	20305	X	15528	-0-	-4777 B	-0-	796 2109	1 9	12623	3	Y	1917	1915	1	2	8	-0-
04	18090	X	3679	-0-	-14411 B	-0-	218 502	1 9	2959	3	Y	456	456	1			-0-
05	18321	X	17200	-0-	-1121 B	-0-	898 2190	1 9	14112	3	Y	1991	1991	1			-0-
06	16650	X	12253	-0-	-4397 B	-0-	741 1678	1 9	9834	3	Y	1525	1525	1			-0-
07	DLQ G-10		12455	-0-	12455 B	12455	791 1795	1 9	9869	3	Y	1632	1632	1			-0-
08	DLQ G-10		12268	-0-	12268 B	24723	809 1785	1 9	9674	3	Y	1623	1623	1			-0-
09	36670	X	11947	-0-	-24723 B	-0-	908 1651	1 9	9388	3	Y	1501	1501	1			-0-
10	11009	X	11009	-0-	-0- B	-0-	853 1190	1 9	8966	2	Y	1082	984	0	98	1	-0-
*11	17331	X	17331	-0-	-0- B	-0-	1538 1447	1 9	14346	2	Y	1315	1169	0	146	1	-0-
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,017

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	29822	X	19440	-0-	-10382 B	-0-	16389	3	3051	9	Y	2774	2774	1			-0-
02	25368	X	15914	-0-	-9454 B	-0-	13403	3	2511	9	Y	2283	2283	1			-0-
03	25389	X	3271	-0-	-22118 B	-0-	2746	3	525	9	Y	477	477	1			-0-
04	22590	X	13337	-0-	-9253 B	-0-	10786	3	2551	9	Y	2319	2319	1			-0-
05	21204	X	16076	-0-	-5128 B	-0-	13456	3	2620	9	Y	2382	2382	1			-0-
06	18810	X	13780	-0-	-5030 B	-0-	11557	3	2223	9	Y	2021	2021	1			-0-
07	DLQ G-10		12310	-0-	12310 B	12310	10353	3	1957	9	Y	1779	1779	1			-0-
08	DLQ G-10		8021	-0-	8021 B	20331	6786	3	1235	9	Y	1123	1123	1			-0-
09	T. A.		21281	-0-	21281 B	41612	17048	3	4233	9	Y	3848	3848	1			-0-
10	T. A.		104650	-0-	104650 B	146262	91740	2	12910	9	Y	11736	10763	0	973	1	-0-
*11	218066	X	71804	-0-	-146262 B	-0-	64157	2	7647	9	Y	6952	6158	0	794	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,694

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	29326	X	23279	-0-	-6047 B	-0-	1476	1	18874	3	Y	2663	2661	1	2	8	-0-
							2929	9									
02	25088	X	19519	-0-	-5569 B	-0-	1024	1	16190	3	Y	2095	2093	1	2	8	-0-
							2305	9									
03	27342	X	20407	-0-	-6935 B	-0-	1067	1	16912	3	Y	2207	2207	1			-0-
							2428	9									
04	24210	X	4642	-0-	-19568 B	-0-	281	1	3803	3	Y	507	507	1			-0-
							558	9									
05	25256	X	25256	-0-	-0- B	-0-	1325	1	20823	3	Y	2825	2825	1			-0-
							3108	9									
06	22530	X	15533	-0-	-6997 B	-0-	956	1	12681	3	Y	1724	1724	1			-0-
							1896	9									
07	DLQ G-10		14356	-0-	14356 B	14356	933	1	11641	3	Y	1620	1620	1			-0-
							1782	9									
08	DLQ G-10		18975	-0-	18975 B	33331	1290	1	15420	3	Y	2059	2059	1			-0-
							2265	9									
09	50940	X	17609	-0-	-33331 B	-0-	1380	1	14264	3	Y	1786	1786	1			-0-
							1965	9									
10	14542	X	14542	-0-	-0- B	-0-	1149	1	12020	2	Y	1248	1129	0	119	1	-0-
							1373	9									
*11	20176	X	20176	-0-	-0- B	-0-	1813	1	16859	2	Y	1367	1201	0	166	1	-0-
							1504	9									
12	13578	X	NO RPT	-0-	-13578 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,101

SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28086	X	23962	-0-	-4124 B	-0-	20340	3	3622	9	Y	3293	3291	1	2	8	-0-
02	25368	X	20663	-0-	-4705 B	-0-	1054	1	16662	3	Y	2679	2675	1	4	8	-0-
							2947	9									
03	27063	X	24859	-0-	-2204 B	-0-	1272	1	20173	3	Y	3104	3100	1	4	8	-0-
							3414	9									
04	25050	X	7706	-0-	-17344 B	-0-	458	1	6206	3	Y	947	947	1			-0-
							1042	9									
05	24707	X	9870	-0-	-14837 B	-0-	527	1	8277	3	Y	969	969	1			-0-
							1066	9									
06	24060	X	7499	-0-	-16561 B	-0-	472	1	6264	3	Y	694	694	1			-0-
							763	9									
07	DLQ G-10		5798	-0-	5798 B	5798	387	1	4827	3	Y	531	531	1			-0-
							584	9									
08	DLQ G-10		4347	-0-	4347 B	10145	302	1	3613	3	Y	393	393	1			-0-
							432	9									
09	12627	X	2482	-0-	-10145 B	-0-	194	1	2006	3	Y	256	256	1			-0-
							282	9									
10	3526	X	3526	-0-	-0- B	-0-	283	1	2966	2	Y	252	228	0	24	1	-0-
							277	9									
*11	3810	X	1010	-0-	-2800 B	-0-	88	1	836	2	Y	78	64	0	14	1	-0-
							86	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,196

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
KOOPMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 283181 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54143	X	54143	-0-	-0-	B	-0-	48390	3	5753	9	Y	5230	5230	1			-0-
02	44943	X	44943	-0-	-0-	B	-0-	39638	3	5305	9	Y	4823	4823	1			-0-
03	65317	X	44934	-0-	-20383	B	-0-	39916	3	5018	9	Y	4562	4562	1			-0-
04	63210	X	40612	-0-	-22598	B	-0-	53	1	35247	3	Y	4829	4829	1			-0-
								5312	9									
05	58838	X	38226	-0-	-20612	B	-0-	127	1	32730	3	Y	4881	4881	1			-0-
								5369	9									
06	52410	X	35681	-0-	-16729	B	-0-	123	1	30701	3	Y	4415	4415	1			-0-
								4857	9									
07	DLQ G-10		34536	-0-	34536	B	34536	126	1	29940	3	Y	4064	4064	1			-0-
								4470	9									
08	DLQ G-10		32731	-0-	32731	B	67267	128	1	28432	3	Y	3792	3792	1			-0-
								4171	9									
09	96927	X	29660	-0-	-67267	B	-0-	109	1	25735	3	Y	3469	3469	1			-0-
								3816	9									
10	29075	X	29075	-0-	-0-	B	-0-	26462	2	2613	9	Y	2375	2152	0	223	1	-0-
*11	26562	X	26562	-0-	-0-	B	-0-	24404	2	2158	9	Y	1962	1716	0	246	1	-0-
12	26722	X	NO RPT	-0-	-26722	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 411,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,402

KOOPMAN-LANG (A) 01 WELL #: 02H RRCID -> 283612 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55129	X	55129	-0-	-0-	B	-0-	49484	3	5645	9	Y	5132	5132	1			-0-
02	45793	X	45793	-0-	-0-	B	-0-	40130	3	5663	9	Y	5148	5148	1			-0-
03	70711	X	45208	-0-	-25503	B	-0-	39817	3	5391	9	Y	4901	4901	1			-0-
04	64230	X	40665	-0-	-23565	B	-0-	52	1	34799	3	Y	5285	5285	1			-0-
								5814	9									
05	59458	X	37807	-0-	-21651	B	-0-	124	1	32016	3	Y	5152	5152	1			-0-
								5667	9									
06	53340	X	35187	-0-	-18153	B	-0-	120	1	30030	3	Y	4579	4579	1			-0-
								5037	9									
07	DLQ G-10		35129	-0-	35129	B	35129	126	1	29936	3	Y	4606	4606	1			-0-
								5067	9									
08	DLQ G-10		32779	-0-	32779	B	67908	126	1	28058	3	Y	4177	4177	1			-0-
								4595	9									
09	97978	X	30070	-0-	-67908	B	-0-	110	1	25778	3	Y	3802	3802	1			-0-
								4182	9									
10	30874	X	30874	-0-	-0-	B	-0-	28397	2	2477	9	Y	2252	2021	0	211	1	98
														71	7			
*11	25500	X	23499	-0-	-2001	B	-0-	21880	2	1619	9	Y	1472	1265	0	207	1	-0-
12	26350	X	NO RPT	-0-	-26350	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 412,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,506

EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

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	1647	N	1647	-0-	-0-	B	-0-	173 977	1 9	497	2	N	888	845	1	3	8	249
02	1792	N	1483	-0-	-309	B	-0-	245 891	1 9	347	2	N	810	903	1	3	8	153
03	1643	N	1537	-0-	-106	B	-0-	245 822	1 9	470	2	N	747	804	1			96
04	1590	N	1462	-0-	-128	B	-0-	233 744	1 9	485	2	N	676	641	1			131
05	2289	N	2289	-0-	-0-	B	-0-	499 779	1 9	1011	2	N	708	732	1			107
06	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	239 871	1 9	505	2	N	792	704	1	1	8	194
07	1827	N	1827	-0-	-0-	B	-0-	261 938	1 9	628	2	N	853	900	1			147
08	1984	N	1687	-0-	-297	B	-0-	238 911	1 9	538	2	N	828	844	1			131
09	1620	N	1485	-0-	-135	B	-0-	220 807	1 9	458	2	N	734	687	1	3	8	175
10	1829	N	1252	-0-	-577	B	-0-	247 796	1 9	209	2	N	724	717	1			182
11	1620	N	1114	-0-	-506	B	-0-	150 806	1 9	158	2	N	733	710	1			205
12	1550	N	764	-0-	-786	B	-0-	57	1	707	9	N	643	709	1			139

TOTAL GAS PROD: 18,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,136

MARATHON OIL EF LLC 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

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	341	X	1111	-0-	770	B	-935954	1111	3			Y	-0-					109
02	1484	X	799	-0-	-685	B	-935954	766	3	33	9	Y	30	54	1			85
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	B	-935954					Y	-0-	85	1			-0-
04	1590	X	446	-0-	-1144	B	-935954	446	3			Y	-0-					-0-
05	1116	X	137	-0-	-979	B	-935954	137	3			Y	-0-					-0-
06	1080	X	103	-0-	-977	B	-935954	67	3	36	9	Y	33	13	1			20
07	899	X	1301	-0-	402	B	-935552	1301	3			Y	-0-					20
08	465	X	793	-0-	328	B	-935224	358	3	435	9	Y	395	336	1			79
09	450	X	902	-0-	452	B	-934772	902	3			Y	-0-					79
10	1302	X	1454	-0-	152	B	-934620	1300	3	154	9	Y	140	164	1			55
11	1260	X	39	-0-	-1221	B	-934620	39	3			Y	-0-					55
12	1302	X	114	-0-	-1188	B	-934620	27	3	87	9	Y	79	73	1			61

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

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	5735	X	60	-0-	-5675 B	-298109	60	3			Y	-0-					-0-
02	5180	X	2036	-0-	-3144 B	-298109	2034	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	3596	X	4277	-0-	681 B	-297428	4276	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	3000	X	175	-0-	-2825 B	-297428	175	3			Y	-0-					-0-
05	2263	X	2040	-0-	-223 B	-297428	2040	3			Y	-0-					-0-
06	4140	X	2359	-0-	-1781 B	-297428	2314	3	45	9	Y	41	16	1			25
07	4278	X	4791	-0-	513 B	-296915	4791	3			Y	-0-					25
08	4278	X	862	-0-	-3416 B	-296915	557	3	305	9	Y	277	247	1			55
09	2370	X	3722	-0-	1352 B	-295563	3722	3			Y	-0-					55
10	4805	X	3617	-0-	-1188 B	-295563	3599	3	18	9	Y	16	65	1			6
11	4650	X	-0-	-0-	-4650 B	-295563					Y	-0-					6
12	4805	X	289	-0-	-4516 B	-295563	228	3	61	9	Y	55	19	1			42

TOTAL GAS PROD: 24,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-237139					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-

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

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	3255	X	1417	-0-	-1838 B	-220562	1417	3			Y	-0-					3
02	2940	X	1758	-0-	-1182 B	-220562	1584	3	174	9	Y	158	63	1			98
03	1736	X	3020	-0-	1284 B	-219278	2149	3	871	9	Y	792	634	1			256
04	1380	X	2115	-0-	735 B	-218543	2115	3			Y	-0-					256
05	1953	X	527	-0-	-1426 B	-218543	527	3			Y	-0-					256
06	2910	X	26	-0-	-2884 B	-218543	3	3	23	9	Y	21	108	1			169
07	3007	X	3156	-0-	149 B	-218394	3156	3			Y	-0-					169
08	3007	X	326	-0-	-2681 B	-218394	150	3	176	9	Y	160	297	1			32
09	2130	X	30	-0-	-2100 B	-218394	30	3			Y	-0-					32
10	3162	X	53	-0-	-3109 B	-218394	39	3	14	9	Y	13	40	1			5
11	3060	X	30	-0-	-3030 B	-218394	30	3			Y	-0-					5
12	3162	X	-0-	-0-	-3162 B	-218394					Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,144

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	5487	X	2286	-0-	-3201 B	-835713	2286	3			Y	-0-					188
02	4704	X	1202	-0-	-3502 B	-835713	1202	3			Y	-0-	73	1			115
03	3875	X	3655	-0-	-220 B	-835713	3505	3	150	9	Y	136	207	1			44
04	3150	X	4884	-0-	1734 B	-833979	4884	3			Y	-0-					44
05	3255	X	1796	-0-	-1459 B	-833979	1796	3			Y	-0-					44
06	3540	X	1525	-0-	-2015 B	-833979	1418	3	107	9	Y	97	55	1			86
07	5053	X	4431	-0-	-622 B	-833979	4431	3			Y	-0-					86
08	5053	X	1505	-0-	-3548 B	-833979	761	3	744	9	Y	676	628	1			134
09	4890	X	-0-	-0-	-4890 B	-833979					Y	-0-					134
10	4433	X	5636	-0-	1203 B	-832776	4983	3	653	9	Y	594	495	1			233
11	4290	X	2307	-0-	-1983 B	-832776	2307	3			Y	-0-					233
12	4433	X	1557	-0-	-2876 B	-832776	1275	3	282	9	Y	256	292	1			197

TOTAL GAS PROD: 30,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,759

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	823	-0-	-231 B	-0-	713	1	54	3	N	51					118
							56	9									
02	1092	N	656	-0-	-436 B	-0-	644	1	4	3	N	7					125
							8	9									
03	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	713	1	314	3	N	145	182	1			88
							160	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	690	1	276	3	N	109					197
							120	9									
05	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	713	1	75	3	N	102	182	1			117
							112	9									
06	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	690	1	298	3	N	86					203
							95	9									
07	1116	N	957	-0-	-159 B	-0-	713	1	130	3	N	104	196	1			111
							114	9									
08	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	713	1	114	3	N	104	4	1			211
							114	9									
09	1080	N	846	-0-	-234 B	-0-	690	1	42	3	N	104	183	1			132
							114	9									
*10	961	N	912	-0-	-49 B	-0-	713	1	104	3	N	86	178	1			40
							95	9									
*11	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	690	1	104	3	N	110	6	1			144
							121	9									
*12	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	713	1	183	3	N	95	178	1			61
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 11,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
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. 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	1395	N	1035	-0-	-360	B	-0-		43	1	918	3	N	66	70	0			53
									1	4	73	9							
02	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-		35	1	669	3	N	44	44	0			53
									1	4	48	9							
03	1569	N	1569	-0-	-0-	B	-0-		64	1	1357	3	N	134	120	0			67
									1	4	147	9							
04	1517	N	1517	-0-	-0-	B	-0-		64	1	1241	3	N	192	178	0			81
									1	4	211	9							
05	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-		72	1	1290	3	N	161	172	0			70
									3	4	177	9							
06	3044	X	3044	-0-	-0-	B	-0-		132	1	2766	3	N	131	140	0			61
									2	4	144	9							
07	1581	N	1501	-0-	-80	B	-0-		63	1	1266	3	N	155	140	0			76
									1	4	171	9							
08	1519	N	1463	-0-	-56	B	-0-		65	1	1263	3	N	122	132	0			66
									1	4	134	9							
09	2250	X	1521	-0-	-729	B	-0-		67	1	1269	3	N	166	159	0			73
									2	4	183	9							
10	2325	X	1003	-0-	-1322	B	-0-		51	1	835	3	N	105	117	0			61
									1	4	116	9							
*11	2250	X	1095	-0-	-1155	B	-0-		51	1	946	3	Y	88	86	0			63
									1	4	97	9							
12	1581	X	27	-0-	-1554	B	-0-		9	3	18	9	Y	16	15	0	11	1	53

TOTAL GAS PROD: 16,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,380

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

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	16802	X	10846	-0-	-5956	B	-0-		211	1	9151	3	N	1349	1389	0			115
									1484	9									
02	15176	X	7962	-0-	-7214	B	-0-		168	1	6693	3	N	1001	991	0			125
									1101	9									
03	16802	X	8716	-0-	-8086	B	-0-		220	1	7119	3	N	1252	1195	0			182
									1377	9									
04	13830	X	9468	-0-	-4362	B	-0-		234	1	7858	3	N	1251	1216	0			217
									1376	9									
05	12493	X	10284	-0-	-2209	B	-0-		261	1	8674	3	N	1226	1274	0			169
									1349	9									
06	10500	X	10404	-0-	-96	B	-0-		260	1	8815	3	N	1208	1252	0			125
									1329	9									
07	10388	X	10388	-0-	-0-	B	-0-		260	1	8778	3	N	1227	1130	0			222
									1350	9									
08	10168	X	10131	-0-	-37	B	-0-		269	1	8556	3	N	1187	1232	0			177
									1306	9									
09	10410	X	9331	-0-	-1079	B	-0-		264	1	7928	3	N	1035	1054	0			158
									1139	9									
10	10757	X	9559	-0-	-1198	B	-0-		284	1	8114	3	N	1055	1078	0			135
									1161	9									
*11	10410	X	5827	-0-	-4583	B	-0-		178	1	4969	3	Y	618	648	0			105
									680	9									
12	10385	X	9309	-0-	-1076	B	-0-		294	1	7929	3	Y	987	936	0			156
									1086	9									

TOTAL GAS PROD: 112,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,396

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6060	-0-	-481	B	-0-	234	1	5021	3	N	725	781	1			667
								7	4	798	9							
02	5460	X	5003	-0-	-457	B	-0-	221	1	4177	3	N	545	583	1			629
								5	4	600	9							
03	5357	X	5357	-0-	-0-	B	-0-	206	1	4398	3	N	682	570	1			741
								3	4	750	9							
04	5850	X	4473	-0-	-1377	B	-0-	189	1	3667	3	N	558	903	1			396
								3	4	614	9							
05	6045	X	4791	-0-	-1254	B	-0-	217	1	3871	3	N	632	567	1			461
								8	4	695	9							
06	5850	X	5098	-0-	-752	B	-0-	201	1	4217	3	N	615	565	1			511
								3	4	677	9							
07	5549	X	5202	-0-	-347	B	-0-	218	1	4348	3	N	574	568	1			517
								5	4	631	9							
08	5363	X	5208	-0-	-155	B	-0-	220	1	4298	3	N	624	572	1			569
								4	4	686	9							
09	5100	X	4736	-0-	-364	B	-0-	207	1	3905	3	N	562	580	1			551
								6	4	618	9							
10	5300	X	5300	-0-	-0-	B	-0-	266	1	4383	3	N	586	584	1			553
								6	4	645	9							
*11	5100	X	4620	-0-	-480	B	-0-	212	1	3939	3	Y	423	589	1			387
								4	4	465	9							
12	5208	X	4576	-0-	-632	B	-0-	161	1	3571	3	Y	764	598	1			553
								4	4	840	9							

TOTAL GAS PROD: 60,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,290

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	22382	X	14120	-0-	-8262	B	-0-	579	1	12447	3	N	980	1004	0			84
								16	4	1078	9							
02	17528	X	14330	-0-	-3198	B	-0-	661	1	12511	3	N	1039	993	0			130
								15	4	1143	9							
03	17608	X	13321	-0-	-4287	B	-0-	551	1	11748	3	N	921	917	0			134
								9	4	1013	9							
04	15630	X	12308	-0-	-3322	B	-0-	546	1	10600	3	N	1048	1000	0			182
								9	4	1153	9							
05	17343	X	17343	-0-	-0-	B	-0-	848	1	15115	3	N	1226	1239	0			169
								31	4	1349	9							
06	15360	X	15168	-0-	-192	B	-0-	650	1	13632	3	N	795	882	0			82
								11	4	875	9							
07	15872	X	13959	-0-	-1913	B	-0-	636	1	12708	3	N	547	530	0			99
								13	4	602	9							
08	17205	X	13316	-0-	-3889	B	-0-	622	1	12169	3	N	466	495	0			70
								12	4	513	9							
09	16770	X	10687	-0-	-6083	B	-0-	518	1	9760	3	N	357	372	0			55
								16	4	393	9							
10	17329	X	7082	-0-	-10247	B	-0-	388	1	6396	3	N	264	285	0			34
								8	4	290	9							
*11	15180	X	1661	-0-	-13519	B	-0-	80	1	1480	3	Y	91	109	0			16
								1	4	100	9							
12	13950	X	2410	-0-	-11540	B	-0-	95	1	2114	3	Y	180	167	0			29
								3	4	198	9							

TOTAL GAS PROD: 135,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,914

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	29202	X	27165	-0-	-2037 B	-0-	1114	1	23955	3	N	1877	1922	0			160
							31	4	2065	9							
02	26376	X	21696	-0-	-4680 B	-0-	1010	1	19101	3	N	1420	1402	0			178
							23	4	1562	9							
03	25637	X	22703	-0-	-2934 B	-0-	935	1	19937	3	N	1651	1589	0			240
							15	4	1816	9							
04	26280	X	21023	-0-	-5257 B	-0-	941	1	18261	3	N	1641	1596	0			285
							16	4	1805	9							
05	27156	X	20773	-0-	-6383 B	-0-	1014	1	18072	3	N	1500	1578	0			207
							37	4	1650	9							
06	26280	X	18586	-0-	-7694 B	-0-	783	1	16435	3	N	1232	1311	0			128
							13	4	1355	9							
07	25300	X	25300	-0-	-0- B	-0-	1133	1	22630	3	N	1375	1254	0			249
							24	4	1513	9							
08	22066	X	22066	-0-	-0- B	-0-	1008	1	19730	3	N	1190	1261	0			178
							19	4	1309	9							
09	19182	X	19182	-0-	-0- B	-0-	911	1	17170	3	N	975	1004	0			149
							28	4	1073	9							
10	11622	X	11622	-0-	-0- B	-0-	622	1	10255	3	N	665	729	0			85
							13	4	732	9							
*11	61	X	61	-0-	-0- B	-0-	3	1	57	3	Y	1	20	0			-0-
							1	9									
*12	335	X	335	-0-	-0- B	-0-	12	1	265	3	Y	53	45	0			8
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 210,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,580

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. GAS LIFT (I)(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	18771	-0-	-3146 B	-0-	797	1	17129	3	N	748	764	0			64
							22	4	823	9							
02	19796	X	15654	-0-	-4142 B	-0-	750	1	14191	3	N	633	618	0			79
							17	4	696	9							
03	17081	X	15102	-0-	-1979 B	-0-	639	1	13638	3	N	741	712	0			108
							10	4	815	9							
04	18180	X	13196	-0-	-4984 B	-0-	606	1	11768	3	N	738	718	0			128
							10	4	812	9							
05	18786	X	9023	-0-	-9763 B	-0-	455	1	8113	3	N	398	471	0			55
							17	4	438	9							
06	18180	X	15649	-0-	-2531 B	-0-	669	1	14037	3	N	847	814	0			88
							11	4	932	9							
07	17329	X	12058	-0-	-5271 B	-0-	549	1	10971	3	N	478	479	0			87
							12	4	526	9							
08	15652	X	15652	-0-	-0- B	-0-	732	1	14320	3	N	533	540	0			80
							14	4	586	9							
09	15660	X	14582	-0-	-1078 B	-0-	708	1	13342	3	N	464	473	0			71
							22	4	510	9							
10	16182	X	9823	-0-	-6359 B	-0-	537	1	8849	3	N	387	409	0			49
							11	4	426	9							
*11	15660	X	268	-0-	-15392 B	-0-	13	1	237	3	Y	16	62	0			3
							18	9									
12	15655	X	3168	-0-	-12487 B	-0-	119	1	2631	3	Y	377	320	0			60
							3	4	415	9							

TOTAL GAS PROD: 142,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,360

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	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-

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10821	X	10821	-0-	-0- B	-0-	809	2	9344	5	N	607	750	1			-0-
							668	9									
02	9939	X	9939	-0-	-0- B	-0-	870	2	8621	5	N	407	355	1			52
							448	9									
03	10004	X	10004	-0-	-0- B	-0-	9850	2	154	9	N	140	166	1			26
04	7725	X	7725	-0-	-0- B	-0-	7725	5			N	-0-					26
05	3271	X	3271	-0-	-0- B	-0-	3093	5	178	9	N	162	188	1			-0-
06	4972	X	4972	-0-	-0- B	-0-	4944	5	28	9	N	25					25
07	3617	X	3617	-0-	-0- B	-0-	3439	5	178	9	N	162	187	1			-0-
08	2396	X	2396	-0-	-0- B	-0-	2379	5	17	9	N	15					15
09	1035	X	1035	-0-	-0- B	-0-	1010	5	25	9	N	23					38
10	463	X	463	-0-	-0- B	-0-	50	1	261	2	N	17					55
							133	4	19	9							
11	179	X	179	-0-	-0- B	-0-	2	1	50	2	N	115	170	1			-0-
							127	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,673

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
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. 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	13205	X	13205	-0-	-0-	B	-0-		2338	2	10551	5	N	287	293	1			84
									316	9									
02	10699	X	10699	-0-	-0-	B	-0-		3281	2	7099	5	N	290	180	1			194
									319	9									
03	12558	X	12558	-0-	-0-	B	-0-		4253	2	7911	5	N	358	552	1			-0-
									394	9									
04	12016	X	12016	-0-	-0-	B	-0-		3792	2	7847	5	N	343	339	1			4
									377	9									
05	12786	X	12786	-0-	-0-	B	-0-		2615	2	9348	5	N	748	752	1			-0-
									823	9									
06	13381	X	13381	-0-	-0-	B	-0-		2583	2	10380	5	N	380	380	1			-0-
									418	9									
07	10379	X	10379	-0-	-0-	B	-0-		1660	2	8508	5	N	192					192
									211	9									
08	10307	X	10307	-0-	-0-	B	-0-		1172	2	8931	5	N	185	377	1			-0-
									204	9									
09	9743	X	9743	-0-	-0-	B	-0-		2343	2	7149	5	N	228	228	1			-0-
									251	9									
10	8494	X	2539	-0-	-5955	B	-0-		330	1	1966	2	N	221	221	1			-0-
									243	9									
11	8220	X	2997	-0-	-5223	B	-0-		317	1	2273	2	N	370	370	1			-0-
									407	9									
12	8494	X	1758	-0-	-6736	B	-0-		245	1	1267	2	N	224	180	1			44
									246	9									

TOTAL GAS PROD: 112,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,826

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10035	X	10035	-0-	-0-	B	-0-		1415	2	8026	5	Y	540	593	1			-0-
									594	9									
02	4172	X	2287	-0-	-1885	B	-0-		270	2	1888	5	Y	117	117	1			-0-
									129	9									
03	4619	X	19	-0-	-4600	B	-0-		19	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	B	-0-						Y	190	190	1			-0-
06	1490	X	-0-	-0-	-1490	B	-0-						Y	180	180	1			-0-
07	3429	X	3429	-0-	-0-	B	-0-		3049	2	380	9	Y	345	172	1			173
08	5035	X	5035	-0-	-0-	B	-0-		4515	2	102	5	Y	380	553	1			-0-
									418	9									
09	3122	X	3122	-0-	-0-	B	-0-		2617	2	111	5	Y	358	358	1			-0-
									394	9									
10	1024	X	1024	-0-	-0-	B	-0-		123	1	707	2	Y	176					176
									194	9									
11	1294	X	1294	-0-	-0-	B	-0-		146	1	874	2	Y	249	192	1			233
									274	9									
*12	954	X	954	-0-	-0-	B	-0-		132	1	634	2	Y	171	267	1			137
									188	9									

TOTAL GAS PROD: 27,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,706

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1828	N	1828	-0-	-0-	B	-0-	1682	2	146	9	N	133	160	1			194
02	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1346	2	135	9	N	123	179	1			138
03	1665	N	1665	-0-	-0-	B	-0-	1434	2	231	9	N	210	174	1			174
04	1770	N	1034	-0-	-736	B	-0-	881	2	153	9	N	139	181	1			132
05	1643	N	1051	-0-	-592	B	-0-	913	2	138	9	N	125	156	1			101
06	1620	N	967	-0-	-653	B	-0-	815	2	152	9	N	138	151	1			88
07	1054	N	472	-0-	-582	B	-0-	408	2	64	9	N	58					146
08	1054	N	579	-0-	-475	B	-0-	389	2	190	9	N	173	180	1			139
09	960	N	666	-0-	-294	B	-0-	545	2	121	9	N	110					249
10	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	38	1	709	2	N	129	182	1			196
								142	9									
11	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	40	1	559	2	N	130					326
								143	9									
12	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	147	352	1			121

TOTAL GAS PROD: 11,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,615

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	13196	X	13196	-0-	-0-	B	-0-	3066	2	9507	5	Y	566	806	1			455
								623	9									
02	10731	X	10731	-0-	-0-	B	-0-	1692	2	8520	5	Y	472	596	1			331
								519	9									
03	11702	X	11702	-0-	-0-	B	-0-	1972	2	9167	5	Y	512	575	1			268
								563	9									
04	3510	X	1602	-0-	-1908	B	-0-	305	2	1217	5	Y	73					341
								80	9									
05	3627	X	3076	-0-	-551	B	-0-	2394	2	682	9	Y	620	160	1			801
06	7994	X	7994	-0-	-0-	B	-0-	5315	2	1407	5	Y	1156	1318	1			639
								1272	9									
07	6127	X	6127	-0-	-0-	B	-0-	1790	2	3327	5	Y	918	1118	1			439
								1010	9									
08	4641	X	4641	-0-	-0-	B	-0-	1689	2	2202	5	Y	682	398	1			723
								750	9									
09	7856	X	7856	-0-	-0-	B	-0-	1309	2	5785	5	Y	693	707	1			709
								762	9									
10	3627	X	2319	-0-	-1308	B	-0-	211	1	1391	2	Y	652	763	1			598
								717	9									
11	3510	X	1202	-0-	-2308	B	-0-	131	1	911	2	Y	145	442	1			301
								160	9									
12	3627	X	821	-0-	-2806	B	-0-	145	1	650	2	Y	24	141	1			184
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 71,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,513

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
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	10360	X	10360	-0-	-0- B	-0-	3208	2	6602	5	Y	500	632	1			53
							550	9									
02	11344	X	11344	-0-	-0- B	-0-	1473	2	9049	5	Y	747	571	1			229
							822	9									
03	11927	X	11927	-0-	-0- B	-0-	3510	2	7540	5	Y	797	945	1			81
							877	9									
04	13035	X	13035	-0-	-0- B	-0-	2879	2	9379	5	Y	706	704	1			83
							777	9									
05	8271	X	8271	-0-	-0- B	-0-	2343	2	4736	5	Y	1084	957	1			210
							1192	9									
06	8342	X	8342	-0-	-0- B	-0-	895	2	5947	5	Y	1364	1535	1			39
							1500	9									
07	8215	X	613	-0-	-7602 B	-0-	75	2	410	5	Y	116	155	1			-0-
							128	9									
08	8215	X	1368	-0-	-6847 B	-0-	131	2	1138	5	Y	90					90
							99	9									
09	7950	X	4482	-0-	-3468 B	-0-	462	2	3979	5	Y	37	46	1			81
							41	9									
10	8215	X	704	-0-	-7511 B	-0-	120	1	584	2	Y	-0-					81
11	7950	X	1127	-0-	-6823 B	-0-	86	1	510	2	Y	483	564	1			-0-
							531	9									
12	4619	X	768	-0-	-3851 B	-0-	35	1	177	2	Y	505	383	1			122
							556	9									

TOTAL GAS PROD: 72,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,429

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10391	X	10391	-0-	-0- B	-0-	588	2	9224	5	Y	526	665	1			584
							579	9									
02	9678	X	9678	-0-	-0- B	-0-	588	2	8793	5	Y	270	206	1			648
							297	9									
03	10249	X	10249	-0-	-0- B	-0-	620	2	9300	5	Y	299	355	1			592
							329	9									
04	5550	X	5352	-0-	-198 B	-0-	5058	5	294	9	Y	267	266	1			593
05	5735	X	3957	-0-	-1778 B	-0-	3536	5	421	9	Y	383	338	1			638
06	5550	X	5420	-0-	-130 B	-0-	4947	5	473	9	Y	430	484	1			584
07	5735	X	573	-0-	-5162 B	-0-	530	5	43	9	Y	39	96	1			527
08	5735	X	1482	-0-	-4253 B	-0-	154	2	1160	5	Y	153					680
							168	9									
09	12694	X	12694	-0-	-0- B	-0-	1720	2	10410	5	Y	513	633	1			560
							564	9									
10	5611	X	1407	-0-	-4204 B	-0-	172	1	1002	2	Y	212	184	1			588
							233	9									
11	5430	X	275	-0-	-5155 B	-0-	34	1	224	2	Y	15	95	1			508
							17	9									
12	5735	X	289	-0-	-5446 B	-0-	42	1	212	2	Y	32					540
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 61,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,139

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12308	X	12308	-0-	-0- B	-0-	2752	2	8874	5	N	620	717	1	284
							682	9							
02	11538	X	11538	-0-	-0- B	-0-	2538	2	8376	5	N	567	511	1	340
							624	9							
03	11937	X	11937	-0-	-0- B	-0-	2637	2	8619	5	N	619	731	1	228
							681	9							
04	11586	X	11586	-0-	-0- B	-0-	2759	2	8202	5	N	568	551	1	245
							625	9							
05	9796	X	4175	-0-	-5621 B	-0-	831	2	3183	5	N	146	189	1	202
							161	9							
06	9480	X	-0-	-0-	-9480 B	-0-					N	-0-			202
07	9796	X	-0-	-0-	-9796 B	-0-					N	-0-			202
08	9796	X	2953	-0-	-6843 B	-0-	45	2	2612	5	N	269	192	1	279
							296	9							
09	9480	X	3047	-0-	-6433 B	-0-	1097	2	1683	5	N	243	192	1	330
							267	9							
10	4185	X	885	-0-	-3300 B	-0-	75	1	487	2	N	294	374	1	250
							323	9							
11	2850	X	954	-0-	-1896 B	-0-	44	1	387	2	N	475	392	1	333
							523	9							
12	3162	X	826	-0-	-2336 B	-0-	89	1	451	2	N	260	307	1	286
							286	9							

TOTAL GAS PROD: 60,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,061

GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	19695	X	19695	-0-	-0- B	-0-	6427	2	12789	5	N	435	435	1	-0-
							479	9							
02	7368	X	7368	-0-	-0- B	-0-	7115	5	253	9	N	230	181	1	49
03	9046	X	9046	-0-	-0- B	-0-	970	2	7637	5	N	399	349	1	99
							439	9							
04	8528	X	8528	-0-	-0- B	-0-	896	2	7237	5	N	359	352	1	106
							395	9							
05	6960	X	6960	-0-	-0- B	-0-	6488	5	472	9	N	429	381	1	154
06	5749	X	5749	-0-	-0- B	-0-	5234	5	515	9	N	468	568	1	54
07	7660	X	7660	-0-	-0- B	-0-	298	2	6925	5	N	397	346	1	105
							437	9							
08	3968	X	3944	-0-	-24 B	-0-	3484	5	460	9	N	418	523	1	-0-
09	3840	X	3551	-0-	-289 B	-0-	3125	5	426	9	N	387	365	1	22
10	3968	X	1132	-0-	-2836 B	-0-	102	1	551	2	N	435	339	1	118
							479	9							
11	3840	X	1450	-0-	-2390 B	-0-	111	1	766	2	N	521	567	1	72
							573	9							
12	3968	X	894	-0-	-3074 B	-0-	56	1	296	2	N	493	557	1	8
							542	9							

TOTAL GAS PROD: 75,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,971

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
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	14548	X	14548	-0-	-0-	B	-0-	1720	2	12500	5	Y	298	403	1			293
								328	9									
02	10729	X	10729	-0-	-0-	B	-0-	1534	2	8990	5	Y	186	149	1			330
								205	9									
03	13281	X	13281	-0-	-0-	B	-0-	1137	2	11959	5	Y	168	194	1			304
								185	9									
04	12960	X	12960	-0-	-0-	B	-0-	939	2	11860	5	Y	146	149	1			301
								161	9									
05	13207	X	13207	-0-	-0-	B	-0-	1393	2	11645	5	Y	154	150	1			305
								169	9									
06	14471	X	14471	-0-	-0-	B	-0-	1193	2	13098	5	Y	164	178	1			291
								180	9									
07	10788	X	8576	-0-	-2212	B	-0-	1419	2	7017	5	Y	127	121	1			297
								140	9									
08	10788	X	8413	-0-	-2375	B	-0-	1285	2	6963	5	Y	150	164	1			283
								165	9									
09	10440	X	9323	-0-	-1117	B	-0-	1420	2	7751	5	Y	138	149	1			272
								152	9									
10	10788	X	1601	-0-	-9187	B	-0-	96	1	1381	2	Y	113	146	1			239
								124	9									
11	10440	X	2098	-0-	-8342	B	-0-	220	1	1724	2	Y	140	52	1			327
								154	9									
12	9641	X	2802	-0-	-6839	B	-0-	354	1	2325	2	Y	112	185	1			254
								123	9									

TOTAL GAS PROD: 112,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,896

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	15306	X	15306	-0-	-0-	B	-0-	6046	2	8657	5	Y	548	566	1			-0-
								603	9									
02	10371	X	10371	-0-	-0-	B	-0-	3053	2	6874	5	Y	404	323	1			81
								444	9									
03	10655	X	10655	-0-	-0-	B	-0-	3936	2	6216	5	Y	457	528	1			10
								503	9									
04	9787	X	9787	-0-	-0-	B	-0-	5085	2	4254	5	Y	407	415	1			2
								448	9									
05	11441	X	11441	-0-	-0-	B	-0-	4869	2	6104	5	Y	425	414	1			13
								468	9									
06	10989	X	10989	-0-	-0-	B	-0-	3776	2	6796	5	Y	379	392	1			-0-
								417	9									
07	10156	X	10156	-0-	-0-	B	-0-	3726	2	6024	5	Y	369	352	1			17
								406	9									
08	8308	X	7816	-0-	-492	B	-0-	836	2	6539	5	Y	401	418	1			-0-
								441	9									
09	8040	X	5116	-0-	-2924	B	-0-	4670	5	446	9	Y	405	405	1			-0-
10	8308	X	1155	-0-	-7153	B	-0-	130	1	529	2	Y	451	451	1			-0-
								496	9									
11	8040	X	3665	-0-	-4375	B	-0-	365	1	2847	2	Y	412	304	1			108
								453	9									
12	8308	X	3242	-0-	-5066	B	-0-	377	1	2473	2	Y	356	308	1			156
								392	9									

TOTAL GAS PROD: 99,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,014

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
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	7759	X	7759	-0-	-0-	B	-0-		3385	2	4079	5	N	268	185	1			268
									295	9									
02	13225	X	13225	-0-	-0-	B	-0-		4368	2	8556	5	N	274	356	1			186
									301	9									
03	9444	X	9444	-0-	-0-	B	-0-		3782	2	5407	5	N	232	179	1			239
									255	9									
04	9327	X	9327	-0-	-0-	B	-0-		3292	2	5831	5	N	185	179	1			245
									204	9									
05	10561	X	10561	-0-	-0-	B	-0-		3637	2	6629	5	N	268	338	1			175
									295	9									
06	6763	X	6763	-0-	-0-	B	-0-		2145	2	4500	5	N	107					282
									118	9									
07	5642	X	4704	-0-	-938	B	-0-		2339	2	2124	5	N	219	312	1			189
									241	9									
08	9868	X	9868	-0-	-0-	B	-0-		3117	2	6529	5	N	202	177	1			214
									222	9									
09	8366	X	8366	-0-	-0-	B	-0-		2788	2	5308	5	N	245	171	1			288
									270	9									
10	5642	X	1159	-0-	-4483	B	-0-		753	1	197	2	N	190					478
									209	9									
11	5460	X	1669	-0-	-3791	B	-0-		648	1	898	2	N	112	179	1			411
									123	9									
12	5642	X	1196	-0-	-4446	B	-0-		969	1	175	2	N	47	182	1			276
									52	9									

TOTAL GAS PROD: 84,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,349

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9489	X	9489	-0-	-0-	B	-0-		2276	2	6835	5	Y	344	465	1			402
									378	9									
02	9068	X	9068	-0-	-0-	B	-0-		1864	2	6863	5	Y	310	248	1			464
									341	9									
03	10226	X	10226	-0-	-0-	B	-0-		2040	2	7904	5	Y	256	296	1			424
									282	9									
04	10769	X	10769	-0-	-0-	B	-0-		1881	2	8613	5	Y	250	255	1			419
									275	9									
05	10694	X	10694	-0-	-0-	B	-0-		1868	2	8520	5	Y	278	271	1			426
									306	9									
06	11004	X	11004	-0-	-0-	B	-0-		1598	2	9164	5	Y	220	238	1			408
									242	9									
07	10272	X	10272	-0-	-0-	B	-0-		1788	2	8218	5	Y	242	231	1			419
									266	9									
08	10883	X	10883	-0-	-0-	B	-0-		1688	2	8911	5	Y	258	283	1			394
									284	9									
09	10767	X	10767	-0-	-0-	B	-0-		1647	2	8849	5	Y	246	266	1			374
									271	9									
10	7316	X	2505	-0-	-4811	B	-0-		284	1	1949	2	Y	247	235	1			386
									272	9									
11	7080	X	1648	-0-	-5432	B	-0-		170	1	1259	2	Y	199	177	1			408
									219	9									
12	7316	X	1843	-0-	-5473	B	-0-		206	1	1352	2	Y	259	219	1			448
									285	9									

TOTAL GAS PROD: 99,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,109

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5370	-0-	-334 B	-0-	4953	2	417	9	Y	379	352	1		59
02	4928	X	4615	-0-	-313 B	-0-	4180	2	435	9	Y	395	454	1		-0-
03	5394	X	4914	-0-	-480 B	-0-	4448	2	466	9	Y	424	384	1		40
04	5190	X	4397	-0-	-793 B	-0-	3981	2	416	9	Y	378	349	1		69
05	5363	X	4422	-0-	-941 B	-0-	4004	2	418	9	Y	380	401	1		48
06	5190	X	4197	-0-	-993 B	-0-	3786	2	411	9	Y	374	386	1		36
07	5115	X	4290	-0-	-825 B	-0-	3899	2	391	9	Y	355	305	1		86
08	4929	X	4080	-0-	-849 B	-0-	3689	2	391	9	Y	355	358	1		83
09	4410	X	4051	-0-	-359 B	-0-	3667	2	384	9	Y	349	375	1		57
10	4433	X	4129	-0-	-304 B	-0-	240	1	3509	2	Y	345	310	1		92
							380	9								
11	4200	X	3812	-0-	-388 B	-0-	394	1	3030	2	Y	353	215	1		230
							388	9								
12	4278	X	3921	-0-	-357 B	-0-	469	1	3055	2	Y	361	494	1		97
							397	9								

TOTAL GAS PROD: 52,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,448

JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14200	X	14200	-0-	-0- B	-0-	3436	2	10321	5	Y	403	374	1		189
							443	9								
02	11794	X	11794	-0-	-0- B	-0-	1770	2	9651	5	Y	339	431	1		97
							373	9								
03	10946	X	10946	-0-	-0- B	-0-	1279	2	9221	5	Y	405	367	1		135
							446	9								
04	13104	X	13104	-0-	-0- B	-0-	3255	2	9524	5	Y	295	272	1		158
							325	9								
05	15964	X	15964	-0-	-0- B	-0-	3198	2	12298	5	Y	425	449	1		134
							468	9								
06	14229	X	14229	-0-	-0- B	-0-	3019	2	10760	5	Y	409	422	1		121
							450	9								
07	12680	X	12680	-0-	-0- B	-0-	3265	2	8957	5	Y	416	357	1		180
							458	9								
08	12634	X	12634	-0-	-0- B	-0-	3030	2	9139	5	Y	423	427	1		176
							465	9								
09	12315	X	12315	-0-	-0- B	-0-	3068	2	8807	5	Y	400	430	1		146
							440	9								
10	10478	X	3726	-0-	-6752 B	-0-	227	1	3079	2	Y	382	295	1		233
							420	9								
11	10140	X	3162	-0-	-6978 B	-0-	290	1	2435	2	Y	397	437	1		193
							437	9								
12	10478	X	3479	-0-	-6999 B	-0-	427	1	2600	2	Y	411	403	1		201
							452	9								

TOTAL GAS PROD: 128,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,705

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	11138	-0-	-673	B	-0-		3183	2	7562	5	Y	357	331	1			527
									393	9									
02	10556	X	9536	-0-	-1020	B	-0-		2468	2	6724	5	Y	313	398	1			442
									344	9									
03	12704	X	12704	-0-	-0-	B	-0-		2864	2	9360	5	Y	436	395	1			483
									480	9									
04	11590	X	11590	-0-	-0-	B	-0-		1882	2	9298	5	Y	373	344	1			512
									410	9									
05	12531	X	12531	-0-	-0-	B	-0-		2650	2	9391	5	Y	445	470	1			487
									490	9									
06	11520	X	10794	-0-	-726	B	-0-		1477	2	8965	5	Y	320	330	1			477
									352	9									
07	11904	X	10703	-0-	-1201	B	-0-		2684	2	7572	5	Y	406	349	1			534
									447	9									
08	11904	X	11011	-0-	-893	B	-0-		2578	2	8013	5	Y	382	385	1			531
									420	9									
09	11520	X	10605	-0-	-915	B	-0-		2290	2	7908	5	Y	370	398	1			503
									407	9									
10	11904	X	2692	-0-	-9212	B	-0-		196	1	1947	2	Y	499	459	1			543
									549	9									
11	10800	X	2311	-0-	-8489	B	-0-		236	1	1742	2	Y	303	170	1			676
									333	9									
12	11005	X	3258	-0-	-7747	B	-0-		479	1	2352	2	Y	388	574	1			490
									427	9									

TOTAL GAS PROD: 108,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,592

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12860	X	12860	-0-	-0-	B	-0-		3308	2	9122	5	Y	391	363	1			434
									430	9									
02	11278	X	11278	-0-	-0-	B	-0-		2853	2	8050	5	Y	341	433	1			342
									375	9									
03	12384	X	12384	-0-	-0-	B	-0-		2832	2	9038	5	Y	467	423	1			386
									514	9									
04	11842	X	11842	-0-	-0-	B	-0-		2653	2	8685	5	Y	458	422	1			422
									504	9									
05	12214	X	11349	-0-	-865	B	-0-		2820	2	8057	5	Y	429	453	1			398
									472	9									
06	11820	X	11274	-0-	-546	B	-0-		2588	2	8256	5	Y	391	403	1			386
									430	9									
07	12214	X	11546	-0-	-668	B	-0-		2634	2	8440	5	Y	429	368	1			447
									472	9									
08	12808	X	12808	-0-	-0-	B	-0-		2434	2	9858	5	Y	469	473	1			443
									516	9									
09	12305	X	12305	-0-	-0-	B	-0-		2155	2	9699	5	Y	410	441	1			412
									451	9									
10	11656	X	2041	-0-	-9615	B	-0-		118	1	1465	2	Y	416	244	1			584
									458	9									
11	11820	X	1700	-0-	-10120	B	-0-		152	1	1094	2	Y	413	528	1			469
									454	9									
12	12214	X	2003	-0-	-10211	B	-0-		205	1	1326	2	Y	429	491	1			407
									472	9									

TOTAL GAS PROD: 113,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,043

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
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	9889	X	7420	-0-		-2469	B	-0-	6715	2	277	4	N	389	507	1		130
									428	9								
02	8932	X	6475	-0-		-2457	B	-0-	6084	2	15	4	N	342	173	1		299
									376	9								
03	8246	X	6308	-0-		-1938	B	-0-	5775	2	109	4	N	385	519	1		165
									424	9								
04	7770	X	7102	-0-		-668	B	-0-	6531	2	174	4	N	361	328	1		198
									397	9								
05	7688	X	7142	-0-		-546	B	-0-	6554	2	195	4	N	357	332	1		223
									393	9								
06	7170	X	6829	-0-		-341	B	-0-	6243	2	210	4	N	342	357	1		208
									376	9								
07	7347	X	6758	-0-		-589	B	-0-	6171	2	216	4	N	337	301	1		244
									371	9								
08	7347	X	6536	-0-		-811	B	-0-	5970	2	217	4	N	317	352	1		209
									349	9								
09	7110	X	5912	-0-		-1198	B	-0-	5485	2	118	4	N	281	181	1		309
									309	9								
*10	7130	X	6591	-0-		-539	B	-0-	3112	1	3161	2	N	289	347	1		251
									318	9								
*11	6840	X	5441	-0-		-1399	B	-0-	2602	1	2454	2	N	350	362	1		239
									385	9								
*12	6758	X	5895	-0-		-863	B	-0-	2259	1	3262	2	N	340	383	1		196
									374	9								

TOTAL GAS PROD: 78,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,090

POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

01	8432	X	7829	-0-		-603	B	-0-	7143	2	686	9	N	624	716	1		571
02	7952	X	7369	-0-		-583	B	-0-	6725	2	644	9	N	585	544	1		612
03	8804	X	7095	-0-		-1709	B	-0-	6489	2	606	9	N	551	539	1		624
04	8520	X	6733	-0-		-1787	B	-0-	6153	2	580	9	N	527	709	1		442
05	8804	X	7542	-0-		-1262	B	-0-	6908	2	634	9	N	576	502	1		516
06	7890	X	6987	-0-		-903	B	-0-	6378	2	609	9	N	554	520	1		550
07	8153	X	7229	-0-		-924	B	-0-	6776	2	453	9	N	412	347	1		615
08	7542	X	7542	-0-		-0-	B	-0-	6958	2	584	9	N	531	524	1		622
09	7290	X	6967	-0-		-323	B	-0-	6388	2	579	9	N	526	522	1		626
10	7533	X	6780	-0-		-753	B	-0-	1754	1	4463	2	N	512	503	1		635
									563	9								
11	7290	X	6530	-0-		-760	B	-0-	2104	1	3862	2	N	513	543	1		605
									564	9								
12	7533	X	6014	-0-		-1519	B	-0-	1540	1	3863	2	N	555	531	1		629
									611	9								

TOTAL GAS PROD: 84,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,466

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	4309	X	3664	-0-	-645 B	-0-	3217	2	447	9	Y	406	377	1	43
02	3780	X	3062	-0-	-718 B	-0-	2697	2	365	9	Y	332	375	1	-0-
03	4364	X	4364	-0-	-0- B	-0-	2883	2	1062	5	Y	381	345	1	36
							419	9							
04	7557	X	7557	-0-	-0- B	-0-	3465	2	3741	5	Y	319	294	1	61
							351	9							
05	9539	X	9539	-0-	-0- B	-0-	3311	2	5955	5	Y	248	262	1	47
							273	9							
06	11386	X	11386	-0-	-0- B	-0-	3098	2	7943	5	Y	314	324	1	37
							345	9							
07	9819	X	9819	-0-	-0- B	-0-	3190	2	6356	5	Y	248	213	1	72
							273	9							
08	10291	X	10291	-0-	-0- B	-0-	2817	2	7169	5	Y	277	279	1	70
							305	9							
09	7560	X	7081	-0-	-479 B	-0-	2035	2	4831	5	Y	195	210	1	55
							215	9							
10	7812	X	3429	-0-	-4383 B	-0-	206	1	2984	2	Y	217	236	1	36
							239	9							
11	7560	X	2983	-0-	-4577 B	-0-	308	1	2401	2	Y	249	204	1	81
							274	9							
12	7812	X	2927	-0-	-4885 B	-0-	352	1	2257	2	Y	289	370	1	-0-
							318	9							

TOTAL GAS PROD: 76,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,475

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	9333	X	9333	-0-	-0- B	-0-	2719	2	6172	5	Y	402	817	1	-0-
							442	9							
02	8417	X	8417	-0-	-0- B	-0-	2239	2	5874	5	Y	276	106	1	170
							304	9							
03	10217	X	10217	-0-	-0- B	-0-	2654	2	7149	5	Y	376	381	1	165
							414	9							
04	11582	X	11582	-0-	-0- B	-0-	1975	2	9289	5	Y	289	253	1	201
							318	9							
05	10248	X	10248	-0-	-0- B	-0-	1513	2	8437	5	Y	271	287	1	185
							298	9							
06	14243	X	14243	-0-	-0- B	-0-	2477	2	11337	5	Y	390	384	1	191
							429	9							
07	12557	X	12557	-0-	-0- B	-0-	1269	2	10918	5	Y	336	321	1	206
							370	9							
08	12009	X	12009	-0-	-0- B	-0-	2962	2	8592	5	Y	414	421	1	199
							455	9							
09	11038	X	11038	-0-	-0- B	-0-	2563	2	8099	5	Y	342	343	1	198
							376	9							
10	8835	X	3099	-0-	-5736 B	-0-	425	1	2250	2	Y	385	416	1	167
							424	9							
11	8550	X	3571	-0-	-4979 B	-0-	646	1	2550	2	Y	341	135	1	373
							375	9							
12	8835	X	1522	-0-	-7313 B	-0-	223	1	1136	2	Y	148	327	1	194
							163	9							

TOTAL GAS PROD: 107,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,970

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	9574	X	9574	-0-	-0- B	-0-	3153	2	6081	5	Y	309	812	1			27
							340	9									
02	7056	X	6779	-0-	-277 B	-0-	1535	2	5210	5	Y	31	12	1			46
							34	9									
03	7812	X	7766	-0-	-46 B	-0-	1827	2	5800	5	Y	126	128	1			44
							139	9									
04	7745	X	7745	-0-	-0- B	-0-	1379	2	6040	5	Y	296	259	1			81
							326	9									
05	8461	X	8461	-0-	-0- B	-0-	2223	2	5851	5	Y	352	372	1			61
							387	9									
06	8959	X	8959	-0-	-0- B	-0-	1966	2	6671	5	Y	293	288	1			66
							322	9									
07	9763	X	9763	-0-	-0- B	-0-	1605	2	7907	5	Y	228	218	1			76
							251	9									
08	12202	X	12202	-0-	-0- B	-0-	2362	2	9466	5	Y	340	346	1			70
							374	9									
09	10978	X	10978	-0-	-0- B	-0-	1948	2	8714	5	Y	287	288	1			69
							316	9									
10	7812	X	2456	-0-	-5356 B	-0-	349	1	1842	2	Y	241	308	1			2
							265	9									
11	7560	X	2018	-0-	-5542 B	-0-	374	1	1302	2	Y	311	221	1			92
							342	9									
12	7812	X	2155	-0-	-5657 B	-0-	300	1	1512	2	Y	312	356	1			48
							343	9									

TOTAL GAS PROD: 88,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,126

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

01	2883	X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	2604	X	-0-	-0-	-2604 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	2883	X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12165	X	12165	-0-	-0-	B	-0-		2039	2	9458	5	Y	607	653	1			1406
									668	9									
02	9654	X	9654	-0-	-0-	B	-0-		560	2	8347	5	Y	679	610	1			1475
									747	9									
03	10535	X	10535	-0-	-0-	B	-0-		1912	2	7860	5	Y	694	805	1			1364
									763	9									
04	10658	X	10658	-0-	-0-	B	-0-		1668	2	8354	5	Y	578	700	1			1242
									636	9									
05	10601	X	10601	-0-	-0-	B	-0-		2192	2	7738	5	Y	610	569	1			1283
									671	9									
06	9511	X	9511	-0-	-0-	B	-0-		1792	2	7073	5	Y	587	578	1			1292
									646	9									
07	12979	X	12979	-0-	-0-	B	-0-		1408	2	10932	5	Y	581	507	1			1366
									639	9									
08	12656	X	12656	-0-	-0-	B	-0-		1410	2	10571	5	Y	614	687	1			1293
									675	9									
09	11210	X	11210	-0-	-0-	B	-0-		987	2	9551	5	Y	611	595	1			1309
									672	9									
10	8928	X	1792	-0-	-7136	B	-0-		168	1	1033	2	Y	537	502	1			1344
									591	9									
11	8640	X	847	-0-	-7793	B	-0-		63	1	561	2	Y	203	219	1			1328
									223	9									
12	8928	X	-0-	-0-	-8928	B	-0-						Y	-0-					1328

TOTAL GAS PROD: 102,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,301

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11557	X	11557	-0-	-0-	B	-0-		1510	2	9299	5	Y	680	715	1			167
									748	9									
02	13097	X	13097	-0-	-0-	B	-0-		2705	2	9605	5	Y	715	690	1			192
									787	9									
03	12246	X	12246	-0-	-0-	B	-0-		2137	2	9483	5	Y	569	645	1			116
									626	9									
04	14771	X	14771	-0-	-0-	B	-0-		2476	2	11570	5	Y	659	694	1			81
									725	9									
05	11712	X	11712	-0-	-0-	B	-0-		1219	2	9952	5	Y	492	505	1			68
									541	9									
06	9984	X	9984	-0-	-0-	B	-0-		1010	2	7993	5	Y	892	907	1			53
									981	9									
07	10129	X	10129	-0-	-0-	B	-0-		1373	2	8050	5	Y	642	695	1			-0-
									706	9									
08	12464	X	12464	-0-	-0-	B	-0-		2151	2	9622	5	Y	628	628	1			-0-
									691	9									
09	9690	X	8837	-0-	-853	B	-0-		1525	2	6601	5	Y	646	631	1			15
									711	9									
10	10013	X	1030	-0-	-8983	B	-0-		97	1	654	2	Y	254	189	1			80
									279	9									
11	9690	X	1972	-0-	-7718	B	-0-		177	1	1265	2	Y	482	562	1			-0-
									530	9									
12	10013	X	2085	-0-	-7928	B	-0-		274	1	1401	2	Y	373	368	1			5
									410	9									

TOTAL GAS PROD: 109,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,032

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	14260	X	13954	-0-	-306	B	-0-		3658	2	9425	5	Y	792	832	1			305
									871	9									
02	12880	X	12340	-0-	-540	B	-0-		3205	2	8251	5	Y	804	776	1			333
									884	9									
03	15157	X	15157	-0-	-0-	B	-0-		3169	2	11087	5	Y	819	929	1			223
									901	9									
04	16000	X	16000	-0-	-0-	B	-0-		3176	2	12022	5	Y	729	768	1			184
									802	9									
05	13950	X	4292	-0-	-9658	B	-0-		797	2	3284	5	Y	192	197	1			179
									211	9									
06	13800	X	11625	-0-	-2175	B	-0-		2188	2	8503	5	Y	849	863	1			165
									934	9									
07	14260	X	13161	-0-	-1099	B	-0-		1720	2	10662	5	Y	708	776	1			97
									779	9									
08	14664	X	14664	-0-	-0-	B	-0-		2342	2	11594	5	Y	662	679	1			80
									728	9									
09	13947	X	13947	-0-	-0-	B	-0-		2403	2	10875	5	Y	608	594	1			94
									669	9									
10	13175	X	3474	-0-	-9701	B	-0-		417	1	2445	2	Y	556	564	1			86
									612	9									
11	13800	X	2658	-0-	-11142	B	-0-		247	1	1828	2	Y	530	570	1			46
									583	9									
12	14260	X	2845	-0-	-11415	B	-0-		371	1	1920	2	Y	504	378	1			172
									554	9									

TOTAL GAS PROD: 124,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,753

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	10404	X	10404	-0-	-0-	B	-0-		1053	2	9153	5	Y	180	187	1			1502
									198	9									
02	9524	X	9524	-0-	-0-	B	-0-		949	2	8412	5	Y	148	128	1			1522
									163	9									
03	11388	X	11388	-0-	-0-	B	-0-		890	2	10332	5	Y	151	190	1			1483
									166	9									
04	10709	X	10709	-0-	-0-	B	-0-		1056	2	9480	5	Y	157	146	1			1494
									173	9									
05	6913	X	5543	-0-	-1370	B	-0-		5382	5	161	9	Y	146	158	1			1482
06	6690	X	4434	-0-	-2256	B	-0-		4271	5	163	9	Y	148	125	1			1505
07	6913	X	4503	-0-	-2410	B	-0-		4341	5	162	9	Y	147	147	1			1505
08	6913	X	6150	-0-	-763	B	-0-		5968	5	182	9	Y	165	146	1			1524
09	6690	X	6239	-0-	-451	B	-0-		877	2	5072	5	Y	264	281	1			1507
									290	9									
10	5549	X	1250	-0-	-4299	B	-0-		154	1	939	2	Y	143	58	1			1592
									157	9									
11	5940	X	1018	-0-	-4922	B	-0-		94	1	720	2	Y	185	259	1			1518
									204	9									
12	6448	X	773	-0-	-5675	B	-0-		95	1	482	2	Y	178	212	1			1484
									196	9									

TOTAL GAS PROD: 71,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,012

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	12481	-0-	-1097	B	-0-	3241 619	2 9	8621	5	Y	563	586	1	1736
02	12264	X	11166	-0-	-1098	B	-0-	3066 585	2 9	7515	5	Y	532	461	1	1807
03	13842	X	13842	-0-	-0-	B	-0-	3308 320	2 9	10214	5	Y	291	367	1	1731
04	15180	X	15180	-0-	-0-	B	-0-	3268 452	2 9	11460	5	Y	411	381	1	1761
05	13516	X	12844	-0-	-672	B	-0-	3250 435	2 9	9159	5	Y	395	428	1	1728
06	13140	X	11032	-0-	-2108	B	-0-	3248 443	2 9	7341	5	Y	403	339	1	1792
07	13578	X	12669	-0-	-909	B	-0-	3181 408	2 9	9080	5	Y	371	370	1	1793
08	13578	X	13100	-0-	-478	B	-0-	2124 363	2 9	10613	5	Y	330	292	1	1831
09	15402	X	15402	-0-	-0-	B	-0-	2757 374	2 9	12271	5	Y	340	362	1	1809
10	12834	X	-0-	-0-	-12834	B	-0-					Y	502	417	1	1894
11	12690	X	-0-	-0-	-12690	B	-0-					Y	347	478	1	1763
12	13578	X	-0-	-0-	-13578	B	-0-					Y	288	173	1	1878

TOTAL GAS PROD: 117,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,773

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13662	X	13662	-0-	-0-	B	-0-	3137 897	2 9	9628	5	Y	815	848	1	2475
02	12180	X	11884	-0-	-296	B	-0-	3023 747	2 9	8114	5	Y	679	588	1	2566
03	13485	X	12094	-0-	-1391	B	-0-	2726 827	2 9	8541	5	Y	752	947	1	2371
04	13050	X	12185	-0-	-865	B	-0-	2579 737	2 9	8869	5	Y	670	621	1	2420
05	13485	X	11966	-0-	-1519	B	-0-	2615 754	2 9	8597	5	Y	685	742	1	2363
06	13050	X	9450	-0-	-3600	B	-0-	1854 746	2 9	6850	5	Y	678	571	1	2470
07	13144	X	9438	-0-	-3706	B	-0-	3663 816	2 9	4959	5	Y	742	741	1	2471
08	14295	X	14295	-0-	-0-	B	-0-	1835 904	2 9	11556	5	Y	822	727	1	2566
09	13890	X	13890	-0-	-0-	B	-0-	865 630	2 9	12395	5	Y	573	611	1	2528
10	11966	X	147	-0-	-11819	B	-0-	19	1	128	2	Y	-0-	133	1	2395
11	13050	X	-0-	-0-	-13050	B	-0-					Y	-0-			2395
12	13485	X	967	-0-	-12518	B	-0-	92 449	1 9	426	2	Y	408	328	1	2475

TOTAL GAS PROD: 109,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,824

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11413	X	11413	-0-	-0-	B	-0-	2631	2	8312	5	N	427	630	1			144
								470	9									
02	11142	X	11142	-0-	-0-	B	-0-	1749	2	8918	5	N	432	511	1			65
								475	9									
03	10052	X	10052	-0-	-0-	B	-0-	2038	2	7573	5	N	401	303	1			163
								441	9									
04	9316	X	9316	-0-	-0-	B	-0-	1636	2	7256	5	N	385	379	1			169
								424	9									
05	11318	X	11318	-0-	-0-	B	-0-	2001	2	8774	5	N	494	540	1			123
								543	9									
06	14201	X	14201	-0-	-0-	B	-0-	2633	2	11018	5	N	500	519	1			104
								550	9									
07	15735	X	15735	-0-	-0-	B	-0-	2566	2	12663	5	N	460	364	1			200
								506	9									
08	15652	X	15652	-0-	-0-	B	-0-	2787	2	12386	5	N	435	354	1			281
								479	9									
09	12366	X	12366	-0-	-0-	B	-0-	2539	2	9392	5	N	395	517	1			159
								435	9									
10	8029	X	2764	-0-	-5265	B	-0-	323	1	2017	2	N	385	360	1			184
								424	9									
11	7770	X	913	-0-	-6857	B	-0-	71	1	658	2	N	167	192	1			159
								184	9									
12	8029	X	-0-	-0-	-8029	B	-0-					N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 114,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,481

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13957	X	13957	-0-	-0-	B	-0-	3291	2	9974	5	Y	629	654	1			80
								692	9									
02	13277	X	13277	-0-	-0-	B	-0-	3387	2	9121	5	Y	699	605	1			174
								769	9									
03	14850	X	14850	-0-	-0-	B	-0-	3819	2	10174	5	Y	779	953	1			-0-
								857	9									
04	14613	X	14613	-0-	-0-	B	-0-	3819	2	9955	5	Y	763	707	1			56
								839	9									
05	15148	X	15148	-0-	-0-	B	-0-	3035	2	11337	5	Y	705	761	1			-0-
								776	9									
06	14370	X	11950	-0-	-2420	B	-0-	2322	2	9281	5	Y	315	265	1			50
								347	9									
07	15097	X	13383	-0-	-1714	B	-0-	2462	2	10116	5	Y	732	731	1			51
								805	9									
08	15159	X	14928	-0-	-231	B	-0-	2816	2	11439	5	Y	612	541	1			122
								673	9									
09	15949	X	15949	-0-	-0-	B	-0-	3201	2	11976	5	Y	702	748	1			76
								772	9									
10	15159	X	-0-	-0-	-15159	B	-0-					Y	70	146	1			-0-
11	14460	X	-0-	-0-	-14460	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	15655	X	3822	-0-	-11833	B	-0-	562	1	2856	2	Y	367	191	1			176
								404	9									

TOTAL GAS PROD: 131,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,373

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. 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	12550	X	12550	-0-	-0-	B	-0-		2516	2	9145	5	N	808	897	1			380
									889	9									
02	13978	X	13978	-0-	-0-	B	-0-		2622	2	10534	5	N	747	656	1			471
									822	9									
03	15598	X	15598	-0-	-0-	B	-0-		4169	2	10531	5	N	816	884	1			403
									898	9									
04	16381	X	16381	-0-	-0-	B	-0-		3755	2	11889	5	N	670	533	1			540
									737	9									
05	13431	X	13431	-0-	-0-	B	-0-		4016	2	8665	5	N	682	750	1			472
									750	9									
06	15195	X	15195	-0-	-0-	B	-0-		3770	2	10569	5	N	778	949	1			301
									856	9									
07	13765	X	13765	-0-	-0-	B	-0-		4473	2	8548	5	N	676	565	1			412
									744	9									
08	10108	X	10108	-0-	-0-	B	-0-		3624	2	5826	5	N	598	774	1			236
									658	9									
09	8877	X	8877	-0-	-0-	B	-0-		2101	2	6114	5	N	602	387	1			451
									662	9									
10	2684	X	2684	-0-	-0-	B	-0-		283	1	1797	2	N	549	717	1			283
									604	9									
11	2573	X	2573	-0-	-0-	B	-0-		251	1	1681	2	N	583	565	1			301
									641	9									
*12	3464	X	3464	-0-	-0-	B	-0-		480	1	2300	2	N	622	697	1			226
									684	9									

TOTAL GAS PROD: 128,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,131

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

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	9373	X	9373	-0-	-0-	B	-0-		2034	2	6733	5	N	551	472	1			79
									606	9									
02	11576	X	11576	-0-	-0-	B	-0-		2001	2	9050	5	N	477	530	1			26
									525	9									
03	14130	X	14130	-0-	-0-	B	-0-		2019	2	11570	5	N	492	500	1			18
									541	9									
04	8550	X	2433	-0-	-6117	B	-0-		333	2	1987	5	N	103	85	1			36
									113	9									
05	8844	X	8844	-0-	-0-	B	-0-		2032	2	6164	5	N	589	550	1			75
									648	9									
06	7093	X	7093	-0-	-0-	B	-0-		1752	2	4855	5	N	442	506	1			11
									486	9									
07	10137	X	10137	-0-	-0-	B	-0-		1939	2	7702	5	N	451	382	1			80
									496	9									
08	11881	X	11881	-0-	-0-	B	-0-		932	2	10508	5	N	401	387	1			94
									441	9									
09	12254	X	12254	-0-	-0-	B	-0-		1698	2	10130	5	N	387	360	1			121
									426	9									
10	1543	X	1543	-0-	-0-	B	-0-		153	1	984	2	N	369	371	1			119
									406	9									
11	2289	X	2289	-0-	-0-	B	-0-		227	1	1681	2	N	346	382	1			83
									381	9									
*12	2192	X	2192	-0-	-0-	B	-0-		277	1	1419	2	N	451	534	1			-0-
									496	9									

TOTAL GAS PROD: 93,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,059

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11848	X	11848	-0-	-0-	B	-0-	1194	2	10223	5	N	392	342	1			166
								431	9									
02	9561	X	9561	-0-	-0-	B	-0-	971	2	8196	5	N	358	362	1			162
								394	9									
03	13331	X	13331	-0-	-0-	B	-0-	521	2	12384	5	N	387	521	1			28
								426	9									
04	6210	X	2201	-0-	-4009	B	-0-	136	2	1988	5	N	70					98
								77	9									
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	B	-0-					N	-0-					98
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	B	-0-					N	-0-					98
07	3313	X	3313	-0-	-0-	B	-0-	1870	2	840	5	N	548	536	1			110
								603	9									
08	6293	X	6293	-0-	-0-	B	-0-	935	2	5005	5	N	321	200	1			231
								353	9									
09	4717	X	4717	-0-	-0-	B	-0-	1948	2	2432	5	N	306	371	1			166
								337	9									
10	1313	X	1313	-0-	-0-	B	-0-	123	1	882	2	N	280	189	1			257
								308	9									
11	392	X	392	-0-	-0-	B	-0-	8	1	57	2	N	297	372	1			182
								327	9									
*12	1263	X	1263	-0-	-0-	B	-0-	116	1	580	2	N	515	426	1			271
								567	9									

TOTAL GAS PROD: 54,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,474

CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9986	X	9986	-0-	-0-	B	-0-	1107	2	8284	5	Y	541	541	1			-0-
								595	9									
02	9805	X	9805	-0-	-0-	B	-0-	1256	2	8000	5	Y	499	448	1			51
								549	9									
03	11249	X	11249	-0-	-0-	B	-0-	1642	2	8885	5	Y	656	707	1			-0-
								722	9									
04	11950	X	11950	-0-	-0-	B	-0-	1445	2	9988	5	Y	470	470	1			-0-
								517	9									
05	8832	X	8832	-0-	-0-	B	-0-	1277	2	6948	5	Y	552	514	1			38
								607	9									
06	8310	X	7337	-0-	-973	B	-0-	1130	2	5607	5	Y	545	537	1			46
								600	9									
07	8973	X	8973	-0-	-0-	B	-0-	1784	2	6664	5	Y	477	416	1			107
								525	9									
08	8885	X	8885	-0-	-0-	B	-0-	1401	2	6657	5	Y	752	841	1			18
								827	9									
09	8310	X	5773	-0-	-2537	B	-0-	1417	2	3734	5	Y	565	550	1			33
								622	9									
10	8587	X	1970	-0-	-6617	B	-0-	216	1	1248	2	Y	460	391	1			102
								506	9									
11	8310	X	1015	-0-	-7295	B	-0-	87	1	667	2	Y	237	339	1			-0-
								261	9									
12	8587	X	-0-	-0-	-8587	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,754

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

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	17670	X	8334	-0-		-9336	B	-0-		2015	2	5872	5	Y	406	427	1			3050
										447	9									
02	15960	X	10990	-0-		-4970	B	-0-		2255	2	8347	5	Y	353	341	1			3062
										388	9									
03	15686	X	11717	-0-		-3969	B	-0-		2500	2	8755	5	Y	420	476	1			3006
										462	9									
04	15180	X	11488	-0-		-3692	B	-0-		2511	2	8549	5	Y	389	410	1			2985
										428	9									
05	15407	X	9912	-0-		-5495	B	-0-		2286	2	7173	5	Y	412	423	1			2974
										453	9									
06	11790	X	9475	-0-		-2315	B	-0-		1947	2	6976	5	Y	502	510	1			2966
										552	9									
07	12183	X	10638	-0-		-1545	B	-0-		2106	2	8097	5	Y	395	433	1			2928
										435	9									
08	13070	X	13070	-0-		-0-	B	-0-		2352	2	10281	5	Y	397	407	1			2918
										437	9									
09	11490	X	9377	-0-		-2113	B	-0-		1967	2	6980	5	Y	391	382	1			2927
										430	9									
10	10633	X	1702	-0-		-8931	B	-0-		181	1	1158	2	Y	330	348	1			2909
										363	9									
11	12660	X	1347	-0-		-11313	B	-0-		116	1	864	2	Y	334	371	1			2872
										367	9									
12	13082	X	1294	-0-		-11788	B	-0-		140	1	734	2	Y	382	375	1			2879
										420	9									

TOTAL GAS PROD: 99,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,711

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

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	5859	X	1941	-0-		-3918	B	-0-		792	2	1064	5	N	77	66	1			227
										85	9									
02	13096	X	13096	-0-		-0-	B	-0-		3523	2	8565	5	N	916	1076	1			67
										1008	9									
03	10779	X	10779	-0-		-0-	B	-0-		1788	2	8368	5	N	566	576	1			57
										623	9									
04	11115	X	11115	-0-		-0-	B	-0-		1829	2	8757	5	N	481	399	1			139
										529	9									
05	10780	X	10780	-0-		-0-	B	-0-		2000	2	8259	5	N	474	370	1			243
										521	9									
06	8415	X	8415	-0-		-0-	B	-0-		1791	2	6209	5	N	377	369	1			251
										415	9									
07	10574	X	10574	-0-		-0-	B	-0-		1786	2	8407	5	N	346	354	1			243
										381	9									
08	12171	X	12171	-0-		-0-	B	-0-		1464	2	10147	5	N	509	566	1			186
										560	9									
09	11474	X	11474	-0-		-0-	B	-0-		1536	2	9491	5	N	406	378	1			214
										447	9									
10	1893	X	1893	-0-		-0-	B	-0-		220	1	1311	2	N	329	371	1			172
										362	9									
11	2197	X	2197	-0-		-0-	B	-0-		197	1	1674	2	N	296	356	1			112
										326	9									
*12	2313	X	2313	-0-		-0-	B	-0-		298	1	1502	2	N	466	355	1			223
										513	9									

TOTAL GAS PROD: 96,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,243

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10657	X	10657	-0-	-0-	B	-0-		2247	2	8014	5	Y	360	360	1			-0-
									396	9									
02	9133	X	9133	-0-	-0-	B	-0-		1099	2	7744	5	Y	264	202	1			62
									290	9									
03	10517	X	10517	-0-	-0-	B	-0-		1737	2	8462	5	Y	289	343	1			8
									318	9									
04	10157	X	10157	-0-	-0-	B	-0-		1685	2	8185	5	Y	261	260	1			9
									287	9									
05	9641	X	3066	-0-	-6575	B	-0-		1375	2	1375	5	Y	287	253	1			43
									316	9									
06	10431	X	10431	-0-	-0-	B	-0-		986	2	9135	5	Y	282	317	1			8
									310	9									
07	9641	X	1188	-0-	-8453	B	-0-		183	2	951	5	Y	49	57	1			-0-
									54	9									
08	9641	X	1581	-0-	-8060	B	-0-		677	2	773	5	Y	119					119
									131	9									
09	10121	X	10121	-0-	-0-	B	-0-		652	2	8861	5	Y	553	672	1			-0-
									608	9									
10	9641	X	1297	-0-	-8344	B	-0-		154	1	935	2	Y	189	189	1			-0-
									208	9									
11	9330	X	1466	-0-	-7864	B	-0-		147	1	1005	2	Y	285	285	1			-0-
									314	9									
12	9641	X	5312	-0-	-4329	B	-0-		848	1	4148	2	Y	287	190	1			97
									316	9									

TOTAL GAS PROD: 74,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,225

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	15831	-0-	-1467	B	-0-		4944	2	9916	5	Y	883	1117	1			1316
									971	9									
02	15624	X	15111	-0-	-513	B	-0-		5054	2	9186	5	Y	792	605	1			1503
									871	9									
03	17174	X	16962	-0-	-212	B	-0-		4693	2	11341	5	Y	844	1001	1			1346
									928	9									
04	17072	X	17072	-0-	-0-	B	-0-		4403	2	11803	5	Y	787	785	1			1348
									866	9									
05	16740	X	15363	-0-	-1377	B	-0-		5493	2	9004	5	Y	787	694	1			1441
									866	9									
06	16410	X	12271	-0-	-4139	B	-0-		5109	2	6287	5	Y	795	895	1			1341
									875	9									
07	17639	X	465	-0-	-17174	B	-0-		220	2	213	5	Y	29	71	1			1299
									32	9									
08	17639	X	1575	-0-	-16064	B	-0-		1194	2	381	9	Y	346					1645
09	17905	X	17905	-0-	-0-	B	-0-		5200	2	11573	5	Y	1029	1269	1			1405
									1132	9									
10	15376	X	5665	-0-	-9711	B	-0-		669	1	4062	2	Y	849	1028	1			1226
									934	9									
11	12270	X	4267	-0-	-8003	B	-0-		412	1	3063	2	Y	720	703	1			1243
									792	9									
12	18507	X	10242	-0-	-8265	B	-0-		1607	1	7943	2	Y	629	557	1			1315
									692	9									

TOTAL GAS PROD: 132,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,490

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6592	X	6592	-0-	-0- B	-0-	5715	2	877	9	N	797	1242	1			229
02	6608	X	6467	-0-	-141 B	-0-	5624	2	843	9	N	766	703	1			292
03	7316	X	6999	-0-	-317 B	-0-	6108	2	891	9	N	810	879	1			223
04	7080	X	6815	-0-	-265 B	-0-	6099	2	716	9	N	651	693	1			181
05	7259	X	7259	-0-	-0- B	-0-	6433	2	826	9	N	751	690	1			242
06	7047	X	7047	-0-	-0- B	-0-	6276	2	771	9	N	701	713	1			230
07	7394	X	7394	-0-	-0- B	-0-	6613	2	781	9	N	710	695	1			245
08	7254	X	6435	-0-	-819 B	-0-	5658	2	777	9	N	706	720	1			231
09	7050	X	5639	-0-	-1411 B	-0-	4835	2	804	9	N	731	686	1			276
10	7409	X	5326	-0-	-2083 B	-0-	1048	1	3550	2	N	662	697	1			241
							728	9									
11	7170	X	5005	-0-	-2165 B	-0-	1483	1	2773	2	N	681	717	1			205
							749	9									
12	7409	X	4692	-0-	-2717 B	-0-	1026	1	2964	2	N	638	687	1			156
							702	9									

TOTAL GAS PROD: 75,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,604

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82057	X	55921	-0-	-26136 B	-0-	44233	2	8278	5	N	3100	2125	1			7034
							3410	9									
02	74116	X	-0-	-0-	-74116 B	-0-					N	2444	2986	1			6492
03	48286	X	48286	-0-	-0- B	-0-	36417	2	9001	5	N	2607	2640	1			6459
							2868	9									
04	66600	X	43986	-0-	-22614 B	-0-	32856	2	8677	5	N	2230	1953	1			6736
							2453	9									
05	63860	X	41267	-0-	-22593 B	-0-	31883	2	6789	5	N	2359	2494	1			6601
							2595	9									
06	54120	X	38189	-0-	-15931 B	-0-	28258	2	7670	5	N	2055	2021	1			6635
							2261	9									
07	48298	X	37262	-0-	-11036 B	-0-	27330	2	7719	5	N	2012	1925	1			6722
							2213	9									
08	48298	X	36657	-0-	-11641 B	-0-	25449	2	9236	5	N	1793	1825	1			6690
							1972	9									
09	43980	X	34987	-0-	-8993 B	-0-	23054	2	10140	5	N	1630	1635	1			6685
							1793	9									
10	41261	X	24131	-0-	-17130 B	-0-	3566	1	18849	2	N	1560	1277	1			6968
							1716	9									
11	38190	X	22661	-0-	-15529 B	-0-	3901	1	17134	2	N	1478	1636	1			6810
							1626	9									
12	37262	X	21988	-0-	-15274 B	-0-	3298	1	16895	2	N	1632	1698	1			6744
							1795	9									

TOTAL GAS PROD: 405,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,900

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202

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	86440	X	86440	-0-	-0-	B	-0-	70287	2	4934	5	N	10199	10239	1			5777
								11219	9									
02	78749	X	78749	-0-	-0-	B	-0-	61328	2	8364	5	N	8234	7958	1			6053
								9057	9									
03	82057	X	71732	-0-	-10325	B	-0-	61094	2	1704	5	N	8122	8283	1			5892
								8934	9									
04	79410	X	64112	-0-	-15298	B	-0-	56355	2	7757	9	N	7052	6234	1			6710
05	82057	X	54222	-0-	-27835	B	-0-	47181	2	7041	9	N	6401	6169	1			6942
06	79410	X	46835	-0-	-32575	B	-0-	40458	2	6377	9	N	5797	6535	1			6204
07	82057	X	48921	-0-	-33136	B	-0-	40615	2	1889	5	N	5834	5848	1			6190
								6417	9									
08	71734	X	46827	-0-	-24907	B	-0-	33041	2	8304	5	N	4984	4609	1			6565
								5482	9									
09	64110	X	41182	-0-	-22928	B	-0-	27150	2	8457	5	N	5068	5351	1			6282
								5575	9									
10	54219	X	31756	-0-	-22463	B	-0-	6666	1	19813	2	N	4797	4872	1			6207
								5277	9									
11	47340	X	29197	-0-	-18143	B	-0-	5889	1	18515	2	N	4357	4277	1			6287
								4793	9									
12	48918	X	28405	-0-	-20513	B	-0-	6877	1	17279	2	N	3863	3893	1			6257
								4249	9									

TOTAL GAS PROD: 628,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,708

HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197

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	68234	X	68234	-0-	-0-	B	-0-	54088	2	4638	5	N	8644	10169	1			3273
								9508	9									
02	61741	X	61741	-0-	-0-	B	-0-	43905	2	10005	5	N	7119	7872	1			2520
								7831	9									
03	60305	X	60305	-0-	-0-	B	-0-	43487	2	8946	5	N	7156	7904	1			1772
								7872	9									
04	54781	X	54781	-0-	-0-	B	-0-	39440	2	8554	5	N	6170	5454	1			2488
								6787	9									
05	44166	X	44166	-0-	-0-	B	-0-	34567	2	3440	5	N	5599	5608	1			2479
								6159	9									
06	41514	X	41514	-0-	-0-	B	-0-	29632	2	6279	5	N	5094	4521	1			3052
								5603	9									
07	44263	X	44263	-0-	-0-	B	-0-	30517	2	8267	5	N	4981	4457	1			3576
								5479	9									
08	41672	X	41672	-0-	-0-	B	-0-	24374	2	12080	5	N	4744	4342	1			3978
								5218	9									
09	36625	X	36625	-0-	-0-	B	-0-	20036	2	11511	5	N	4616	5302	1			3292
								5078	9									
10	24110	X	24110	-0-	-0-	B	-0-	5027	1	14522	2	N	4146	4249	1			3189
								4561	9									
11	21963	X	21963	-0-	-0-	B	-0-	4281	1	13434	2	N	3862	3797	1			3254
								4248	9									
*12	21542	X	21542	-0-	-0-	B	-0-	4809	1	12078	2	N	4232	4289	1			3197
								4655	9									

TOTAL GAS PROD: 520,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,363

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LOOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS 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		118814	-0-	118814 B	118814	91583	2	27231	9	N	24755	21480	1	3275
06	248616	X	129802	-0-	-118814 B	-0-	105512	2	24290	9	N	22082	21967	1	3390
07	132029	X	102730	-0-	-29299 B	-0-	85991	2	16739	9	N	15217	14233	1	4374
08	132029	X	86866	-0-	-45163 B	-0-	75173	2	11693	9	N	10630	10524	1	4480
09	127770	X	57478	-0-	-70292 B	-0-	47956	2	9522	9	N	8656	9040	1	4096
10	132029	X	45046	-0-	-86983 B	-0-	5356	1	30679	2	N	7009	7247	1	3858
							1301	4	7710	9					
11	127770	X	37151	-0-	-90619 B	-0-	3666	1	27033	2	N	5865	5581	1	4141
							6452	9							
12	132029	X	32332	-0-	-99697 B	-0-	4377	1	22355	2	N	5091	5590	1	3642
							5600	9							

TOTAL GAS PROD: 610,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,305

LOOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS 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		105798	-0-	105798 B	105798	83101	2	22697	9	N	20634	20634	1	-0-
*06	191781	X	85983	-0-	-105798 B	-0-	70353	2	15630	9	N	14209	13541	1	668
*07	170841	X	67299	-0-	-103542 B	-0-	56555	2	10744	9	N	9767	10134	1	301
*08	170841	X	50350	-0-	-120491 B	-0-	43428	2	6922	9	N	6293	6156	1	438
*09	165330	X	33796	-0-	-131534 B	-0-	28799	2	4997	9	N	4543	4794	1	187
*10	170841	X	29060	-0-	-141781 B	-0-	3283	1	18742	2	N	4125	3955	1	357
							2497	4	4538	9					
11	165330	X	22917	-0-	-142413 B	-0-	2253	1	16471	2	N	3812	3887	1	282
							4193	9							
*12	170841	X	19831	-0-	-151010 B	-0-	2683	1	13659	2	N	3172	3340	1	114
							3489	9							

TOTAL GAS PROD: 415,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,555

2 D OIL & GAS LLC 953828
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	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	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	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-

DIAL (FRIO 2230) 24525 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
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 (-)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-	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 (-)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-

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 392 WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668

M 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.	-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-

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) //CONT.// 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

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-	-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. 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	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-

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. 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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, 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

DINERO, W. (WILCOX 13600) //CONT.// 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. //CONT.// 140558
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	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-

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

DINERO, W. (YEGUA 5300) //CONT.// 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-					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-

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	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	34	1	330	2	N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					108
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	108	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11727 02/11/2019

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

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

DINERO, W. (4300) //CONT.// 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75

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

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	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			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
DIRNETT, INC. 220847
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	341	N	301	-0-	-40	-0-	41	1	260	3	N	-0-					10
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	41	1	228	3	N	-0-					10
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	48	1	252	3	N	-0-					10
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	51	1	250	3	N	-0-					10
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	48	1	251	3	N	-0-					10
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	47	1	241	3	N	-0-					10
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	53	1	245	3	N	-0-					10
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	54	1	240	3	N	-0-					10
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	54	1	229	3	N	-0-					10
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	67	1	261	3	N	-0-					10
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	50	1	235	3	N	-0-					10
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	44	1	230	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DIRNETT, INC. 220847
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	902	-0-	-121	-0-	123	1	779	3	N	-0-					-0-
02	896	N	808	-0-	-88	-0-	124	1	684	3	N	-0-					-0-
03	961	N	899	-0-	-62	-0-	143	1	756	3	N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	152	1	750	3	N	-0-					-0-
05	899	N	898	-0-	-1	-0-	145	1	753	3	N	-0-					-0-
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	139	1	724	3	N	-0-					-0-
07	930	N	894	-0-	-36	-0-	158	1	736	3	N	-0-					-0-
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	163	1	720	2	N	-0-					-0-
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	161	1	688	3	N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	202	1	783	3	N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	151	1	705	3	N	-0-					-0-
12	868	N	823	-0-	-45	-0-	132	1	691	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,562 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	219	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,232 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2019 - PLUGGED 04/08/19

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2019 - PLUGGED 03/26/19

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	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_____ 04/08/2019 - PLUGGED 04/08/19

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

DOLAN (LULING SAND) //CONT.// 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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_____ 04/22/2019 - PLUGGED 04/22/19

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

01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	131	1	2371	2	N	-0-					87
02	2100	N	314	-0-	-1786	-0-	3	1	311	2	N	-0-	87	1			-0-
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-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: 2,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	166	-0-	-175 B	-0-	155	2	11	9	N	10					165
02	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1458	2	21	9	N	19	161	1			23
03	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1818	2	3	9	N	3					26
04	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1525	2	2	9	N	2					28
05	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1496	2	2	9	N	2					30
06	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	2			N	-0-					30
07	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	852	2	4	9	N	4					34
08	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	890	2	14	9	N	13					47
09	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1023	2	21	9	N	19					66
10	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-					66
11	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	906	2	7	9	N	6					72
*12	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1056	2	10	9	N	9					81

TOTAL GAS PROD: 13,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	82 25	1 9	1221	2	N	23	11	1			27
02	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	76 15	1 9	1115	2	N	14	12	1			29
03	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	63 30	1 9	890	2	N	27	5	1	14	8	37
04	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	65 10	1 9	934	2	N	9	5	1			41
05	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	73 8	1 9	992	2	N	7	5	1			43
06	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	69 4	1 9	907	2	N	4	9	1			38
07	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	70 8	1 9	888	2	N	7	4	1			41
08	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	45 4	1 9	833	2	N	4	4	1			41
09	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	9 4	1 9	849	2	N	4	4	1			41
10	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	10 4	1 9	886	2	N	4	4	1			41
11	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	10 10	1 9	905	2	N	9	4	1			46
*12	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	9 6	1 9	807	2	N	5	47	1			4

TOTAL GAS PROD: 11,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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-

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

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	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 #: 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-

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3686	X	3686	-0-	-0-		-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-		-0-	3141	2			N	-0-					-0-
03	3330	X	3330	-0-	-0-		-0-	3330	2			N	-0-					-0-
04	2322	X	2322	-0-	-0-		-0-	2322	2			N	-0-					-0-
05	1897	X	1897	-0-	-0-		-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-		-0-	2994	2			N	-0-					-0-
07	2081	X	2081	-0-	-0-		-0-	2081	2			N	-0-					-0-
08	2991	X	2991	-0-	-0-		-0-	2991	2			N	-0-					-0-
09	3002	X	3002	-0-	-0-		-0-	3002	2			N	-0-					-0-
10	2410	X	2410	-0-	-0-		-0-	2410	2			N	-0-					-0-
*11	2061	X	2061	-0-	-0-		-0-	2061	2			N	-0-					-0-
*12	2061	N	2061	-0-	-0-		-0-	2061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,976 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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	98	-0-	98	98	5	1	93	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	3334	-0-	3334	3432	35	1	3299	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3709	-0-	3709	7141	40	1	3669	2	N	-0-					-0-
11	10342 X	3201	-0-	-7141	-0-	35	1	3166	2	N	-0-					-0-
*12	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	37	1	3260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,639 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 #: 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	106	-0-	-49	-0-	7	1	99	2	N	-0-	1	1			-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	9	1	139	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	1					1
							1	9									
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	8	1	109	2	N	-0-	1	1			-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	N	1					1
							1	9									
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	1	1	112	2	N	-0-	1	1			-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	2	1	144	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2	N	-0-			-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	2	N	-0-			-0-
03	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2	N	-0-			-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-			-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-			-0-
*11	840	N	683	-0-	-157	-0-	683	2	N	-0-			-0-
12	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,127 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

	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	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 (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

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-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2449	N	2323	-0-	-126	-0-	146	1	2177	2	N	-0-					33
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	156	1	2294	2	N	-0-					33
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	161	1	2280	2	N	-0-					33
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	157	1	2246	2	N	-0-					33
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	172	1	2340	2	N	-0-					33
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	162	1	2126	2	N	-0-					33
07	3100	N	3957	-0-	857	857	288	1	3669	2	N	-0-					33
08	3100	N	4501	-0-	1401	2258	231	1	4270	2	N	-0-					33
09	3000	N	2491	-0-	-509	1749	26	1	2465	2	N	-0-					33
10	3100	N	2110	-0-	-990	759	23	1	2087	2	N	-0-					33
11	2820	X	2054	-0-	-766	-0-	22	1	2032	2	N	-0-					33
12	2914	X	2364	-0-	-550	-0-	26	1	2338	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 31,894 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-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-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: 1,398 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	N	2	2	1			53
							2	9									
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	7	1	110	2	N	1	2	1			52
							1	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	1	1	1	1	8	51
							1	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	1	1	1			51
							1	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	N	-0-	1	1			50
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	66	1	860	2	N	4	2	1			52
							4	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	58	1	742	2	N	6	4	1			54
							7	9									
08	310	N	138	-0-	-172	-0-	7	1	131	2	N	-0-	1	1			53
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	4	1	389	2	N	2	3	1			52
							2	9									
10	465	N	161	-0-	-304	-0-	2	1	159	2	N	-0-	1	1			51
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	1	1			51
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	1	1			50

TOTAL GAS PROD: 3,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	1					1
							1	9									
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	1	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

01	SWR 10		1276	-0-	1276	106392	80	1	1188	2	N	7	11	1			130
							8	9									
02	SWR 10		1107	-0-	1107	107499	70	1	1031	2	N	5	9	1			126
							6	9									
*03	SWR 10		1231	-0-	1231	108730	80	1	1142	2	N	8	16	1			118
							9	9									
04	SWR 10		1154	-0-	1154	109884	75	1	1072	2	N	6	5	1			119
							7	9									
05	SWR 10		1154	-0-	1154	111038	79	1	1067	2	N	7	5	1			121
							8	9									
06	SWR 10		1078	-0-	1078	112116	76	1	990	2	N	11	9	1			123
							12	9									
07	SWR 10		1098	-0-	1098	113214	80	1	1012	2	N	5	4	1			124
							6	9									
08	SWR 10		1115	-0-	1115	114329	57	1	1052	2	N	5	4	1			125
							6	9									
09	SWR 10		1065	-0-	1065	115394	11	1	1050	2	N	4	4	1			125
							4	9									
10	SWR 10		1088	-0-	1088	116482	12	1	1069	2	N	6	4	1			127
							7	9									
11	SWR 10		1046	-0-	1046	117528	11	1	1027	2	N	7	4	1			130
							8	9									
12	SWR 10		1038	-0-	1038	118566	12	1	1019	2	N	6	132	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. (I) GAS LIFT(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	7360	-0-	7360	655214	460 57	1 9	6843	2	N	52	193	1			26
02	SWR	10	6318	-0-	6318	661532	399 47	1 9	5872	2	N	43	4	1			65
03	SWR	10	6395	-0-	6395	667927	417 51	1 9	5927	2	N	46	2	1	12	8	97
04	SWR	10	5724	-0-	5724	673651	370 40	1 9	5314	2	N	36	2	1			131
05	SWR	10	5759	-0-	5759	679410	393 36	1 9	5330	2	N	33	2	1			162
06	SWR	10	5263	-0-	5263	684673	371 32	1 9	4860	2	N	29	180	1			11
07	SWR	10	4962	-0-	4962	689635	359 33	1 9	4570	2	N	30	2	1			39
08	SWR	10	4557	-0-	4557	694192	232 32	1 9	4293	2	N	29	2	1			66
09	SWR	10	4056	-0-	4056	698248	42 28	1 9	3986	2	N	25	2	1			89
10	SWR	10	3912	-0-	3912	702160	42 30	1 9	3840	2	N	27	2	1			114
11	SWR	10	3466	-0-	3466	705626	37 34	1 9	3395	2	N	31	2	1			143
12	SWR	10	3719	-0-	3719	709345	41 29	1 9	3649	2	N	26	2	1			167

TOTAL GAS PROD: 61,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

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

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

01	713	N	698	-0-	-15	-0-	44	1	654	2	N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	2	N	-0-					-0-
03	899	N	658	-0-	-241	-0-	43	1	615	2	N	-0-					-0-
04	690	N	587	-0-	-103	-0-	38	1	549	2	N	-0-					-0-
05	682	N	553	-0-	-129	-0-	38	1	515	2	N	-0-					-0-
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	40	1	523	2	N	-0-					-0-
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	43	1	543	2	N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	N	-0-					-0-
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	6	1	563	2	N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	7	1	602	2	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	6	1	586	2	N	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	7	1	585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

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-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		10267	-0-	10267	21099	637	1	9491	2	Y	126	103	1			138
							139	9									
02	30255	X	9156	-0-	-21099	-0-	575	1	8462	2	Y	108	93	1			153
							119	9									
03	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	660	1	9372	2	Y	131	227	1			57
							144	9									
04	10530	X	9476	-0-	-1054	-0-	610	1	8747	2	Y	108	43	1			122
							119	9									
05	10881	X	9870	-0-	-1011	-0-	668	1	9063	2	Y	126	41	1			207
							139	9									
06	9570	X	9384	-0-	-186	-0-	658	1	8626	2	Y	91	261	1			37
							100	9									
07	9889	X	8692	-0-	-1197	-0-	624	1	7945	2	Y	112	34	1			115
							123	9									
08	9889	X	9004	-0-	-885	-0-	456	1	8450	2	Y	89	36	1			168
							98	9									
09	9570	X	7692	-0-	-1878	-0-	79	1	7519	2	Y	85	37	1			216
							94	9									
10	9889	X	7909	-0-	-1980	-0-	84	1	7737	2	Y	80	220	1			76
							88	9									
11	9480	X	8944	-0-	-536	-0-	96	1	8740	2	Y	98	36	1			138
							108	9									
*12	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	102	1	9069	2	Y	99	36	1			201
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 109,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

01	18538	X	17713	-0-	-825	-0-	1103	1	16431	2	N	163	200	1			46
							179	9									
02	16744	X	15714	-0-	-1030	-0-	989	1	14563	2	N	147	190	1			3
							162	9									
03	18538	X	17150	-0-	-1388	-0-	1118	1	15878	2	N	140	5	1			138
							154	9									
04	17760	X	16485	-0-	-1275	-0-	1065	1	15280	2	N	127	192	1			73
							140	9									
05	17949	X	16782	-0-	-1167	-0-	1142	1	15499	2	N	128	192	1			9
							141	9									
06	17190	X	15768	-0-	-1422	-0-	1109	1	14538	2	N	110	11	1			108
							121	9									
07	17484	X	15235	-0-	-2249	-0-	1102	1	14013	2	N	109	186	1			31
							120	9									
08	17267	X	14830	-0-	-2437	-0-	754	1	13954	2	N	111	5	1			137
							122	9									
09	16620	X	14029	-0-	-2591	-0-	145	1	13768	2	N	105	190	1			52
							116	9									
10	16895	X	13860	-0-	-3035	-0-	148	1	13590	2	N	111	5	1			158
							122	9									
11	15900	X	13235	-0-	-2665	-0-	142	1	12958	2	N	123	198	1			83
							135	9									
12	15469	X	12925	-0-	-2544	-0-	143	1	12652	2	N	118	185	1			16
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 183,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,492

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 01/07/2016 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	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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		14	-0-	14	24	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		21	-0-	21	45	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	64	X	19	-0-	-45	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	5828	X	3185	-0-		-2643	-0-	195	1	2902	2	N	80	60	1			184
								88	9									
02	3640	X	2857	-0-		-783	-0-	177	1	2605	2	N	68	236	1			16
								75	9									
03	4030	X	4004	-0-		-26	-0-	258	1	3663	2	N	75	32	1			59
								83	9									
04	3309	X	3309	-0-		-0-	-0-	211	1	3026	2	N	65	33	1			91
								72	9									
05	3193	X	2025	-0-		-1168	-0-	135	1	1836	2	N	49	31	1			109
								54	9									
06	4118	X	4118	-0-		-0-	-0-	287	1	3759	2	N	65	51	1			123
								72	9									
07	4030	X	3561	-0-		-469	-0-	254	1	3232	2	N	68	33	1			158
								75	9									
08	4030	X	2192	-0-		-1838	-0-	110	1	2028	2	N	49	30	1			177
								54	9									
09	4140	X	3082	-0-		-1058	-0-	31	1	2992	2	N	54	34	1			197
								59	9									
10	4278	X	3195	-0-		-1083	-0-	34	1	3103	2	N	53	209	1			41
								58	9									
11	4140	X	2910	-0-		-1230	-0-	31	1	2810	2	N	63	32	1			72
								69	9									
12	3627	X	2823	-0-		-804	-0-	31	1	2735	2	N	52	33	1			91
								57	9									

TOTAL GAS PROD: 37,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

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	(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	1507	N	1507	-0-		-0-	-0-	93	1	1389	2	N	23	15	1			164
								25	9									
02	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	84	1	1230	2	N	18	14	1			168
								20	9									
03	1560	N	1560	-0-		-0-	-0-	101	1	1430	2	N	26	183	1			11
								29	9									
04	2119	N	2119	-0-		-0-	-0-	136	1	1958	2	N	23	7	1			27
								25	9									
05	2161	N	2161	-0-		-0-	-0-	146	1	1980	2	N	32	8	1			51
								35	9									
06	2025	N	2025	-0-		-0-	-0-	142	1	1859	2	N	22	18	1			55
								24	9									
07	3035	N	3035	-0-		-0-	-0-	219	1	2780	2	N	33	9	1			79
								36	9									
08	3084	N	3084	-0-		-0-	-0-	157	1	2910	2	N	15	10	1			84
								17	9									
09	3000	N	3037	-0-		37	37	31	1	2978	2	N	25	10	1			99
								28	9									
10	3100	N	3320	-0-		220	257	35	1	3256	2	N	26	14	1			111
								29	9									
11	2714	X	2457	-0-		-257	-0-	26	1	2413	2	N	16	14	1			113
								18	9									
*12	2449	X	2449	-0-		-0-	-0-	27	1	2414	2	N	7	12	1			108
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 28,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	988	-0-	-221	-0-	58 61	1 9	869	2	N	55	64	1			136
02	1120	N	601	-0-	-519	-0-	36 37	1 9	528	2	N	34	62	1			108
03	1116	N	559	-0-	-557	-0-	34 45	1 9	480	2	N	41	24	1	11	8	114
04	960	N	569	-0-	-391	-0-	34 41	1 9	494	2	N	37	26	1			125
05	682	N	482	-0-	-200	-0-	30 51	1 9	401	2	N	46	28	1			143
06	540	N	307	-0-	-233	-0-	19 33	1 9	255	2	N	30	63	1			110
07	589	N	357	-0-	-232	-0-	23 39	1 9	295	2	N	35	27	1			118
08	496	N	343	-0-	-153	-0-	16 37	1 9	290	2	N	34	29	1			123
09	300	N	206	-0-	-94	-0-	2 34	1 9	170	2	N	31	30	1			124
10	372	N	270	-0-	-102	-0-	3 29	1 9	238	2	N	26	29	1			121
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	4 30	1 9	393	2	N	27	26	1			122
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	4 25	1 9	333	2	N	23	26	1			119

TOTAL GAS PROD: 5,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS LIFT	(I)(L)	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-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

01	14B2 EXT		1330	-0-	1330	1330	81	1	1202	2	N	43	12	1				80
							47	9										
02	14B2 EXT		3147	-0-	3147	4477	195	1	2871	2	N	74	35	1				119
							81	9										
03	T. A.		2836	-0-	2836	7313	179	1	2544	2	N	103	145	1	50	8		27
							113	9										
04	T. A.		2737	-0-	2737	10050	173	1	2485	2	N	72	27	1				72
							79	9										
05	13019	X	2969	-0-	-10050	-0-	198	1	2684	2	N	79	26	1				125
							87	9										
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	189	1	2477	2	N	64	55	1				134
							70	9										
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	187	1	2373	2	N	64	176	1				22
							70	9										
08	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	128	1	2365	2	N	61	24	1				59
							67	9										
09	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	22	1	2120	2	N	54	83	1				30
							59	9										
10	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	24	1	2217	2	N	58	26	1				62
							64	9										
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	24	1	2234	2	N	61	25	1				98
							67	9										
*12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	25	1	2233	2	N	59	25	1				132
							65	9										

TOTAL GAS PROD: 30,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-						41
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-						41
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	2	1				40
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-						40
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-						40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-						40
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-						40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. 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	434	N	100	-0-	-334		-0-		5	1	81	2	N	13					162
									14	9									
02	392	N	371	-0-	-21		-0-		23	1	339	2	N	8					170
									9	9									
*03	434	N	414	-0-	-20		-0-		26	1	368	2	N	18	25	1			163
									20	9									
04	411	N	411	-0-	-0-		-0-		26	1	367	2	N	16	179	1			-0-
									18	9									
05	404	N	404	-0-	-0-		-0-		28	1	374	2	N	2					2
									2	9									
06	394	N	394	-0-	-0-		-0-		27	1	358	2	N	8					10
									9	9									
07	434	N	390	-0-	-44		-0-		28	1	354	2	N	7					17
									8	9									
08	403	N	383	-0-	-20		-0-		19	1	357	2	N	6					23
									7	9									
09	390	N	366	-0-	-24		-0-		4	1	352	2	N	9					32
									10	9									
10	403	N	347	-0-	-56		-0-		4	1	334	2	N	8					40
									9	9									
11	390	N	335	-0-	-55		-0-		4	1	323	2	N	7					47
									8	9									
12	372	N	339	-0-	-33		-0-		4	1	324	2	N	10					57
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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. 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	9796	X	7638	-0-	-2158		-0-		477	1	7105	2	N	51	2	1			156
									56	9									
02	8848	X	6354	-0-	-2494		-0-		401	1	5900	2	N	48	187	1			17
									53	9									
03	8587	X	6672	-0-	-1915		-0-		436	1	6186	2	N	45	1	1			61
									50	9									
04	8310	X	6333	-0-	-1977		-0-		409	1	5866	2	N	53	1	1			113
									58	9									
05	8184	X	6306	-0-	-1878		-0-		430	1	5831	2	N	41	1	1			153
									45	9									
06	7410	X	5832	-0-	-1578		-0-		411	1	5393	2	N	25	178	1			-0-
									28	9									
07	7068	X	5188	-0-	-1880		-0-		376	1	4787	2	N	23	1	1			22
									25	9									
08	6727	X	4761	-0-	-1966		-0-		242	1	4485	2	N	31	1	1			52
									34	9									
09	6390	X	4299	-0-	-2091		-0-		45	1	4229	2	N	23	1	1			74
									25	9									
10	6355	X	4125	-0-	-2230		-0-		44	1	4053	2	N	25	1	1			98
									28	9									
11	5880	X	3754	-0-	-2126		-0-		40	1	3671	2	N	39	1	1			136
									43	9									
12	5270	X	3714	-0-	-1556		-0-		41	1	3643	2	N	27	1	1			162
									30	9									

TOTAL GAS PROD: 64,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

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	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	108	1	1605	2	N	28	19	1			81
							31	9									
02	1680	N	1507	-0-	-173	-0-	94	1	1385	2	N	25	20	1			86
							28	9									
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	119	1	1686	2	N	42	9	1			119
							46	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	120	1	1715	2	N	19	9	1			129
							21	9									
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	128	1	1734	2	N	22	9	1			142
							24	9									
06	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	121	1	1588	2	N	29	19	1			152
							32	9									
07	1922	N	1764	-0-	-158	-0-	127	1	1613	2	N	22	8	1			166
							24	9									
08	1891	N	1672	-0-	-219	-0-	85	1	1566	2	N	19	9	1			176
							21	9									
09	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	16	1	1542	2	N	19	9	1			186
							21	9									
10	1798	N	1575	-0-	-223	-0-	17	1	1533	2	N	23	199	1			10
							25	9									
11	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	17	1	1573	2	N	12	9	1			13
							13	9									
12	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	18	1	1569	2	N	19	9	1			23
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 20,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4563	-0-	-149	-0-	285	1	4250	2	Y	25	39	1			24
							28	9									
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	260	1	3828	2	Y	18	34	1			8
							20	9									
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	296	1	4205	2	Y	24	16	1			16
							26	9									
04	4350	X	4317	-0-	-33	-0-	280	1	4017	2	Y	18	16	1			18
							20	9									
05	4495	X	4271	-0-	-224	-0-	291	1	3954	2	Y	24	15	1			27
							26	9									
06	4350	X	4016	-0-	-334	-0-	283	1	3713	2	Y	18	34	1			11
							20	9									
07	4495	X	4287	-0-	-208	-0-	311	1	3952	2	Y	22	17	1			16
							24	9									
08	4557	X	4114	-0-	-443	-0-	210	1	3881	2	Y	21	18	1			19
							23	9									
09	4350	X	3884	-0-	-466	-0-	40	1	3823	2	Y	19	18	1			20
							21	9									
10	4371	X	3855	-0-	-516	-0-	41	1	3795	2	Y	17	18	1			19
							19	9									
11	4230	X	3671	-0-	-559	-0-	40	1	3614	2	Y	15	16	1			18
							17	9									
12	4371	X	3462	-0-	-909	-0-	39	1	3411	2	Y	11	15	1			14
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 49,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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 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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		261	-0-	261	261	17	1	244	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		53	-0-	53	314	4	1	49	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	314					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	314					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	314					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	314					N	-0-					-0-
10	314	X	-0-	-0-	-314	-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: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,543 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	2624	-0-	-662	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2236	-0-	-732	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2370	-0-	-916	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2509	-0-	-671	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3191	-0-	-95	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1517	-0-	-1087	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2181	-0-	-1012	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2189	-0-	-991	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2348	-0-	-938	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
*11	3180	X	2007	-0-	-1173	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	2007	-0-	-256	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,590 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 633 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
2 D OIL & GAS LLC 953828
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
BPX OPERATING COMPANY 085408
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	18507	X	11391	-0-	-7116	-0-	11391	3			N	-0-					8
02	16716	X	10641	-0-	-6075	-0-	10641	3			N	-0-					8
03	17453	X	7955	-0-	-9498	-0-	7955	3			N	-0-					8
04	15030	X	12335	-0-	-2695	-0-	12335	3			N	-0-					8
05	22192	X	22192	-0-	-0-	-0-	22192	3			N	-0-					8
06	17434	X	17434	-0-	-0-	-0-	17434	3			N	-0-					8
07	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	17713	3			N	-0-					8
*08	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	549	1	14962	3	N	149					157
							1	4	164	9							
*09	17910	X	9175	-0-	-8735	-0-	264	1	8910	3	N	-0-					157
							1	4									
*10	18507	X	9224	-0-	-9283	-0-	120	1	9104	3	N	-0-					157
*11	17430	X	4396	-0-	-13034	-0-	100	1	4296	3	N	-0-					157
12	17701	X	6453	-0-	-11248	-0-	146	1	6306	3	N	-0-					157
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 144,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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

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

*01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	210	1	396	3	N	556	552	1				302
							612	9										
*02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	228	1	366	9	N	333	190	1				445
*03	747	X	747	-0-	-0-	-0-	246	1	501	9	N	455	375	1				525
*04	884	X	884	-0-	-0-	-0-	345	1	539	9	N	490	285	0	371	1		359
*05	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	385	1	22	3	N	695	695	0				359
							765	9										
*06	981	X	981	-0-	-0-	-0-	381	1	27	3	N	521	546	0				334
							573	9										
*07	957	X	957	-0-	-0-	-0-	288	1	17	3	N	593	597	0				330
							652	9										
*08	850	X	850	-0-	-0-	-0-	231	1	129	3	N	445	448	0				327
							490	9										
*09	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	279	1	621	3	N	513	516	0				324
							564	9										
*10	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	335	1	551	3	N	477	485	0				316
							16	5	525	9								
*11	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	701	1	12	3	N	471	434	0				353
							518	9										
*12	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	375	1	273	3	N	568	572	0				349
							5	5	625	9								

TOTAL GAS PROD: 12,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,117

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	5735	X	5299	-0-	-436	-0-	244	1	4793	2	N	238	192	1			147
							262	9									
02	5180	X	4976	-0-	-204	-0-	218	1	4513	2	N	223	189	1	3	8	178
							245	9									
03	5704	X	5092	-0-	-612	-0-	236	1	4593	2	N	239	190	1	4	8	223
							263	9									
04	5130	X	4286	-0-	-844	-0-	232	1	3837	2	N	197	188	1			232
							217	9									
05	5518	X	5194	-0-	-324	-0-	294	1	4658	2	N	220	187	1			265
							242	9									
06	5340	X	3578	-0-	-1762	-0-	290	1	3115	2	N	157	188	1			234
							173	9									
07	5518	X	4837	-0-	-681	-0-	277	1	4306	2	N	231	190	1			275
							254	9									
08	5208	X	1710	-0-	-3498	-0-	1710	3			N	-0-	129	1			146
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-	146	1			-0-
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4657	-0-	-23	-0-	3608	3	1049	9	N	954	742	1			212
*12	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	4842	3	846	9	N	769	570	1			411

TOTAL GAS PROD: 51,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,228

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 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	6076	X	5322	-0-	-754	-0-	4299	3	1023	9	N	930	958	1			329
02	5488	X	4739	-0-	-749	-0-	3826	3	913	9	N	830	732	1			427
03	5828	X	5154	-0-	-674	-0-	4129	3	1025	9	N	932	1125	1			234
04	5370	X	5007	-0-	-363	-0-	4198	3	809	9	N	735	735	1			234
05	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	4219	3	1211	9	N	1101	1134	1			201
06	5160	X	4481	-0-	-679	-0-	3722	3	759	9	N	690	557	1			334
07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	5135	3	1090	9	N	991	1125	1			200
08	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	4568	3	942	9	N	856	743	1			313
*09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4018	3	903	9	N	821	922	1			212
*10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	1	1	2903	3	N	664	754	1			122
							730	9									
*11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	3	1	4287	3	N	632	372	1			382
							695	9									
*12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5	1	4362	3	N	1077	1052	1			407
							1185	9									

TOTAL GAS PROD: 60,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,259

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. GAS LIFT (I)(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	4334	-0-	-5369	-0-	1120	1	2594	3	N	564	754	1			92
							620	9									
*02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	510	1	2069	3	N	603	14	0	560	1	121
							130	5	663	9							
*03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	1	1	2425	3	N	1497	1312	1			306
							156	5	1647	9							
*04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2	1	1425	3	N	1125	1305	1			126
							1238	9									
*05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	40	1	3561	3	N	1092	926	1			292
							316	5	1201	9							
*06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	2427	3	236	5	N	1022	1112	1			202
							1124	9									
*07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	122	1	2599	3	N	1044	1097	1			149
							149	5	1148	9							
*08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	138	1	3886	3	N	1030	99	0	928	1	152
							1133	9									
*09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	79	1	4079	3	N	1036	1040	0			148
							3	5	1140	9							
*10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	24	1	4364	3	N	1038	1042	0			144
							129	5	1142	9							
*11	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	6	1	5944	3	N	974	588	0	361	1	169
							68	5	1071	9							
*12	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	411	1	5227	3	N	1025	901	1			293
							111	5	1128	9							

TOTAL GAS PROD: 57,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,050

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

01	13113	X	11642	-0-	-1471	-0-	628	1	10553	2	N	419	381	1			273
							461	9									
02	10892	X	10777	-0-	-115	-0-	555	1	9727	2	N	450	576	1	3	8	144
							495	9									
03	13113	X	10191	-0-	-2922	-0-	626	1	9170	2	N	359	377	1	15	8	111
							395	9									
04	12690	X	10932	-0-	-1758	-0-	649	1	9707	2	N	524	377	1			258
							576	9									
05	13113	X	12120	-0-	-993	-0-	776	1	10940	2	N	367	377	1			248
							404	9									
06	11550	X	11200	-0-	-350	-0-	793	1	10058	2	N	317	374	1			191
							349	9									
07	11935	X	11589	-0-	-346	-0-	546	1	10651	2	N	356	358	1			189
							392	9									
08	12121	X	4300	-0-	-7821	-0-	4300	3			N	-0-	48	1			141
09	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-	141	1			-0-
10	12121	X	11181	-0-	-940	-0-	11181	3			N	-0-					-0-
11	11220	X	1390	-0-	-9830	-0-	1170	3	220	9	N	200	200	1			-0-
12	11594	X	1570	-0-	-10024	-0-	1391	3	179	9	N	163					163

TOTAL GAS PROD: 96,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,155

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	8509	-0-	-3426	-0-	460	1	7745	2	N	276	192	1			197
							304	9									
02	10332	X	8236	-0-	-2096	-0-	428	1	7513	2	N	268	384	1	3	8	78
							295	9									
03	11439	X	7496	-0-	-3943	-0-	462	1	6770	2	N	240	190	1			128
							264	9									
04	10110	X	6470	-0-	-3640	-0-	404	1	6047	2	N	17					145
							19	9									
05	9114	X	4868	-0-	-4246	-0-	312	1	4404	2	N	138					283
							152	9									
06	8820	X	3671	-0-	-5149	-0-	260	1	3305	2	N	96	188	1			191
							106	9									
07	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	542	1	10556	2	N	578	379	1			390
							636	9									
08	7502	X	5832	-0-	-1670	-0-	5832	3			N	-0-	176	1			214
09	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-	214	1			-0-
10	11749	X	11186	-0-	-563	-0-	11186	3			N	-0-					-0-
11	11370	X	1275	-0-	-10095	-0-	1103	3	172	9	N	156	156	1			-0-
12	11749	X	1562	-0-	-10187	-0-	1384	3	178	9	N	162					162

TOTAL GAS PROD: 70,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,931

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9392	-0-	-993	-0-	437	1	8595	2	N	327	386	1			267
							360	9									
02	9380	X	9112	-0-	-268	-0-	403	1	8368	2	N	310	382	1	5	8	190
							341	9									
03	10385	X	9608	-0-	-777	-0-	452	1	8792	2	N	331	374	1	6	8	141
							364	9									
04	9270	X	7379	-0-	-1891	-0-	404	1	6699	2	N	251	190	1			202
							276	9									
05	10075	X	6157	-0-	-3918	-0-	353	1	5588	2	N	196	190	1			208
							216	9									
06	9750	X	4340	-0-	-5410	-0-	356	1	3823	2	N	146	187	1			167
							161	9									
07	10075	X	4792	-0-	-5283	-0-	275	1	4283	2	N	213					380
							234	9									
08	9610	X	4557	-0-	-5053	-0-	4557	3			N	-0-	237	1			143
09	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-	143	1			-0-
10	6169	X	5831	-0-	-338	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	3609	-0-	-1041	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
*12	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,774

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	9796	X	8777	-0-	-1019	-0-	407	1	8006	2	N	331	384	1			261
							364	9									
02	8848	X	8202	-0-	-646	-0-	362	1	7504	2	N	305	378	1	8	8	180
							336	9									
03	9796	X	8514	-0-	-1282	-0-	400	1	7767	2	N	315	370	1	6	8	119
							347	9									
04	8490	X	7621	-0-	-869	-0-	417	1	6901	2	N	275	188	1			206
							303	9									
05	9083	X	7730	-0-	-1353	-0-	441	1	6970	2	N	290	190	1			306
							319	9									
06	8790	X	4958	-0-	-3832	-0-	407	1	4374	2	N	161	378	1			89
							177	9									
07	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	536	1	8351	2	N	333	187	1			235
							366	9									
08	8525	X	3490	-0-	-5035	-0-	3490	3			N	-0-	72	1			163
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-	163	1			-0-
10	9238	X	5831	-0-	-3407	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
11	8940	X	3609	-0-	-5331	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
12	9238	X	4842	-0-	-4396	-0-	4842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,010

SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13137 - 18924

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	88557	-0-	88557	88557	62	1	59533	3		N	22839	22839	0			-0-
						3839	5	25123	9								
*04	SHUT IN	150441	-0-	150441	238998	108	1	109878	3		N	36777	36777	0			-0-
						40455	9										
*05	SHUT IN	129967	-0-	129967	368965	94	1	90084	3		N	29233	29233	0			-0-
						7633	5	32156	9								
*06	SHUT IN	105505	-0-	105505	474470	9	1	75480	3		N	20964	20964	0			-0-
						6956	5	23060	9								
*07	SHUT IN	88368	-0-	88368	562838	65113	3	3589	5		N	17878	17878	0			-0-
						19666	9										
*08	SHUT IN	68328	-0-	68328	631166	53518	3	14810	9		N	13464	13464	0			-0-
*09	683468	X	52302	-0-	-631166	-0-	41029	3	29	5	N	10222	10222	0			-0-
							11244	9									
*10	70339	X	49801	-0-	-20538	-0-	38583	3	1120	5	N	9180	9180	0			-0-
							10098	9									
*11	68070	X	50711	-0-	-17359	-0-	42202	3	475	5	N	7304	7304	0			-0-
							8034	9									
*12	70339	X	50552	-0-	-19787	-0-	44505	3	932	5	N	4650	4650	0			-0-
							5115	9									

TOTAL GAS PROD: 834,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 172,511

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 13070 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		54491	-0-	54491	54491	18	1	36668	3	N	14036	14036	0	-0-
							2365	5	15440	9					
*04	SHUT IN		124135	-0-	124135	178626	36	1	88591	3	N	32280	32280	0	-0-
							35508	9							
*05	SHUT IN		160896	-0-	160896	339522	38	1	109877	3	N	37767	37767	0	-0-
							9437	5	41544	9					
*06	SHUT IN		165406	-0-	165406	504928	5	1	114838	3	N	36235	36235	0	-0-
							10704	5	39859	9					
*07	SHUT IN		109113	-0-	109113	614041	9	1	79697	3	N	22690	22690	0	-0-
							4448	5	24959	9					
*08	SHUT IN		101148	-0-	101148	715189	81067	3	20081	9	N	18255	18255	0	-0-
*09	SHUT IN		89441	-0-	89441	804630	71551	3	51	5	N	16217	16217	0	-0-
							17839	9							
*10	SHUT IN		71964	-0-	71964	876594	4	1	53333	3	N	15517	15517	0	-0-
							1558	5	17069	9					
*11	SHUT IN		92492	-0-	92492	969086	8	1	73814	3	N	16214	16214	0	-0-
							835	5	17835	9					
*12	SHUT IN		86454	-0-	86454	1055540	6	1	70169	3	N	13466	13466	0	-0-
							1466	5	14813	9					

TOTAL GAS PROD: 1,055,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 222,677

SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS 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		62834	-0-	62834	62834	20	1	41017	3	N	17411	17411	0	-0-
							2645	5	19152	9					
*04	SHUT IN		147488	-0-	147488	210322	43	1	105703	3	N	37947	37947	0	-0-
							41742	9							
*05	SHUT IN		162858	-0-	162858	373180	38	1	110085	3	N	39357	39357	0	-0-
							9442	5	43293	9					
*06	SHUT IN		166285	-0-	166285	539465	5	1	114099	3	N	37790	37790	0	-0-
							10612	5	41569	9					
*07	SHUT IN		125372	-0-	125372	664837	10	1	89782	3	N	27801	27801	0	-0-
							4999	5	30581	9					
*08	768569	X	103732	-0-	-664837	-0-	80586	3	23146	9	N	21042	21042	0	-0-
*09	95430	X	75717	-0-	-19713	-0-	58441	3	41	5	N	15668	15668	0	-0-
							17235	9							
*10	98611	X	56920	-0-	-41691	-0-	3	1	42173	3	N	12284	12284	0	-0-
							1232	5	13512	9					
*11	95430	X	65502	-0-	-29928	-0-	6	1	51503	3	N	12192	12192	0	-0-
							582	5	13411	9					
*12	98611	X	64546	-0-	-34065	-0-	4	1	51931	3	N	10479	10479	0	-0-
							1084	5	11527	9					

TOTAL GAS PROD: 1,031,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 231,971

SEIDEL UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 286141 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 12986 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	0	A	93855	-0-	93855	93855	63	1	60278	3	N	26934	26934	0	-0-
							3887	5	29627	9					

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11479 03/25/2019

TOTAL GAS PROD: 93,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,934

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 13155 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		57936	-0-	57936	57936	18	1	36680	3	N	17156	17156	0			-0-
							2366	5	18872	9							
*04	SHUT IN		134580	-0-	134580	192516	38	1	93917	3	N	36932	36932	0			-0-
							40625	9									
*05	SHUT IN		121622	-0-	121622	314138	28	1	80793	3	N	30806	30806	0			-0-
							6914	5	33887	9							
*06	SHUT IN		90780	-0-	90780	404918	3	1	61092	3	N	21840	21840	0			-0-
							5661	5	24024	9							
*07	SHUT IN		75300	-0-	75300	480218	6	1	52632	3	N	17945	17945	0			-0-
							2922	5	19740	9							
*08	SHUT IN		59256	-0-	59256	539474	44950	3	14306	9	N	13005	13005	0			-0-
*09	SHUT IN		44554	-0-	44554	584028	33598	3	24	5	N	9938	9938	0			-0-
							10932	9									
*10	SHUT IN		38951	-0-	38951	622979	2	1	29015	3	N	8260	8260	0			-0-
							848	5	9086	9							
*11	SHUT IN		41804	-0-	41804	664783	3	1	31977	3	N	8604	8604	0			-0-
							360	5	9464	9							
*12	SHUT IN		34295	-0-	34295	699078	2	1	26642	3	N	6452	6452	0			-0-
							554	5	7097	9							

TOTAL GAS PROD: 699,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 170,938

SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 13062 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		84364	-0-	84364	84364	27	1	54444	3	N	23984	23984	0			-0-
							3511	5	26382	9							
*04	SHUT IN		176184	-0-	176184	260548	51	1	124089	3	N	47313	47313	0			-0-
							52044	9									
*05	SHUT IN		149431	-0-	149431	409979	34	1	99382	3	N	37735	37735	0			-0-
							8506	5	41509	9							
*06	SHUT IN		113951	-0-	113951	523930	3	1	76724	3	N	27375	27375	0			-0-
							7111	5	30113	9							
*07	SHUT IN		97433	-0-	97433	621363	8	1	67781	3	N	23530	23530	0			-0-
							3761	5	25883	9							
*08	SHUT IN		81010	-0-	81010	702373	61089	3	19921	9	N	18110	18110	0			-0-
*09	SHUT IN		61167	-0-	61167	763540	46151	3	33	5	N	13621	13621	0			-0-
							14983	9									
*10	SHUT IN		43153	-0-	43153	806693	2	1	31519	3	N	9739	9739	0			-0-
							919	5	10713	9							
*11	SHUT IN		54097	-0-	54097	860790	4	1	41482	3	N	11040	11040	0			-0-
							467	5	12144	9							
*12	SHUT IN		57793	-0-	57793	918583	4	1	46225	3	N	9636	9636	0			-0-
							964	5	10600	9							

TOTAL GAS PROD: 918,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 222,083

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507

M O	ALLOW	CODE	GAS 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		98241	-0-	98241	98241	32	1	65019	3	N	26361	26361	0	-0-
							4193	5	28997	9					
*04	SHUT IN		195602	-0-	195602	293843	57	1	140677	3	N	49880	49880	0	-0-
							54868	9							
*05	SHUT IN		160753	-0-	160753	454596	37	1	108432	3	N	39078	39078	0	-0-
							9298	5	42986	9					
*06	SHUT IN		122751	-0-	122751	577347	3	1	84364	3	N	27759	27759	0	-0-
							7849	5	30535	9					
*07	SHUT IN		104140	-0-	104140	681487	8	1	73210	3	N	24414	24414	0	-0-
							4067	5	26855	9					
*08	SHUT IN		81594	-0-	81594	763081	60913	3	20681	9	N	18801	18801	0	-0-
*09	824568	X	61487	-0-	-763081	-0-	45663	3	32	5	N	14356	14356	0	-0-
							15792	9							
*10	41470	X	41470	-0-	-0-	-0-	2	1	30341	3	N	9311	9311	0	-0-
							885	5	10242	9					
*11	75137	X	75137	-0-	-0-	-0-	6	1	58479	3	N	14538	14538	0	-0-
							660	5	15992	9					
*12	57628	X	57628	-0-	-0-	-0-	4	1	45982	3	N	9712	9712	0	-0-
							959	5	10683	9					

TOTAL GAS PROD: 998,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 234,210

SEIDEL UNIT A WELL #: 15 RRCID -> 286591 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 13079 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	0	A	97877	-0-	97877	97877	66	1	63466	3	N	27502	27502	0	-0-
							4093	5	30252	9					

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11479 03/25/2019

TOTAL GAS PROD: 97,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,502

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	30	3	12	9	N	11			92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	30	30	8	93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8	93
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8	93
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	899 3570	1 9	12832	3	N	3245	3315	1			239
02	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	799 2955	1 9	11254	3	N	2686	2582	1			343
03	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	893 2816	1 9	10705	3	N	2560	2606	1			297
04	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	853 2088	1 9	7716	3	N	1898	2061	1			134
05	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	898 1893	1 9	6486	3	N	1721	1646	1			209
06	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	870 1610	1 9	4925	3	N	1464	1447	1			226
07	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	899 1602	1 9	4148	3	N	1456	1436	1	105	8	141
08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	899 1316	1 9	4162	3	N	1196	1114	1	15	8	208
*09	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	870 1189	1 9	4986	3	N	1081	1110	1	5	8	174
10	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	884 1202	1 9	5454	3	N	1093	1139	1			128
11	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	427 639	1 9	4569	3	N	581	343	1			366
*12	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	890 1255	1 9	5248	3	N	1141	1332	1			175

TOTAL GAS PROD: 114,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,122

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	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	1	1	8			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: 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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	683	3	342	9	N	311	298	1			41
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	561	3	460	9	N	418	401	1			58
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	518	3	328	9	N	298	317	1			39
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	437	3	361	9	N	328	325	1			42
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	450	3	513	9	N	466	459	1			49
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	568	3	260	9	N	236	258	1			27
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	433	3	277	9	N	252	263	1			16
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	45	1	387	3	N	202	174	1	1	8	43
							222	9									
*09	510	N	412	-0-	-98	-0-	66	1	189	3	N	143	158	1			28
							157	9									
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	75	1	321	3	N	125	134	1			19
							138	9									
*11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	9	1	407	3	N	137	142	1			14
							151	9									
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	341	3	N	106	109	1			11
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 8,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,022

MIGURA A WELL #: 2H RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1019	1	746	9	N	678	726	1			106
02	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	864	1	626	9	N	569	550	1			125
03	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	959	1	598	9	N	544	583	1			86
04	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	291	1	684	3	N	549	519	1			116
							604	9									
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	276	1	312	3	N	489	364	1			241
							538	9									
06	797	X	797	-0-	-0-	-0-	234	1	81	3	N	438	479	1			200
							482	9									
07	549	X	549	-0-	-0-	-0-	72	1	477	9	N	434	360	1			274
08	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	270	1	526	3	N	374	549	1			99
							411	9									
*09	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	270	1	487	3	N	478	371	1			206
							526	9									
*10	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	270	1	450	3	N	346	364	1			188
							381	9									
*11	502	X	502	-0-	-0-	-0-	81	1	186	3	N	214	184	1			218
							235	9									
*12	830	X	830	-0-	-0-	-0-	238	1	212	3	N	345	374	1			189
							380	9									

TOTAL GAS PROD: 13,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,458

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-					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-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
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	3476	-0-	-616 B	-23702	884	1	1932	3	N	600	456	1			370
							660	9									
02	3696	X	3469	-0-	-227 B	-23702	810	1	2127	3	N	484	551	1			303
							532	9									
03	4030	X	4201	-0-	171 B	-23531	899	1	2712	3	N	536	560	1			279
							590	9									
04	3900	X	3955	-0-	55 B	-23476	870	1	2539	3	N	496	605	1			170
							546	9									
05	4030	X	4008	-0-	-22	-0-	889	1	2536	3	N	530	386	1			314
							583	9									
06	3960	X	3789	-0-	-171	-0-	870	1	2379	3	N	491	567	1			238
							540	9									
07	4092	X	3840	-0-	-252	-0-	898	1	2388	3	N	504	523	1	1	8	218
							554	9									
08	4092	X	3820	-0-	-272	-0-	899	1	2367	3	N	504	372	1			350
							554	9									
*09	3960	X	3546	-0-	-414	-0-	870	1	2125	3	N	501	552	1			299
							551	9									
10	3999	X	3238	-0-	-761	-0-	898	1	1782	3	N	507	570	1			236
							558	9									
*11	3780	X	677	-0-	-3103	-0-	348	1	329	9	N	299	290	1			245
12	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	899	1	2125	3	N	544	723	1			66
							598	9									

TOTAL GAS PROD: 41,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,996

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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1141	1	361	9	N	328	181	1			320
02	1428	N	1385	-0-	-43	-0-	1012	1	37	3	N	305	341	1			284
							336	9									
03	2263	N	1690	-0-	-573	-0-	1230	1	115	3	N	314	362	1			236
							345	9									
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	1636	1	211	3	N	295	307	1			224
							325	9									
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	1621	1	290	3	N	317	326	1			215
							349	9									
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	1504	1	655	3	N	288	336	1			167
							317	9									
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	1541	1	526	3	N	307	377	1	1	8	96
							338	9									
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	1351	1	595	3	N	299	176	1	1	8	218
							329	9									
*09	2430	N	1451	-0-	-979	-0-	1136	1	315	9	N	286	370	1	1	8	133
10	2418	N	1319	-0-	-1099	-0-	996	1	323	9	N	294	183	1			244
*11	2190	N	1260	-0-	-930	-0-	906	1	33	3	N	292	347	1			189
							321	9									
12	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	948	1	331	9	N	301	329	1			161

TOTAL GAS PROD: 21,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,626

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 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	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	8 961	1 9	1465	3	Y	874	588	1			403
02	20490	X	20490	-0-	-0-	-0-	1841 5287	1 9	13362	3	Y	4806	4723	1			486
03	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	22 2889	1 9	7922	3	Y	2626	2687	1			425
04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	6 462	1 9	2266	3	Y	420	573	1			272
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-	191	1			81
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					99
*12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	2835 472	1 9	1299	3	Y	429	244	1			284

TOTAL GAS PROD: 41,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,173

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 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	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	2250 1502	1 9	1789	3	N	1365	1491	1			96
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	1598 1366	1 9	2108	3	N	1242	1126	1			212
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	1391 1274	1 9	2382	3	N	1158	1125	1			245
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	278 1156	1 9	2696	3	N	1051	1111	1			185
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	108 854	1 9	1942	3	N	776	775	1			186
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	176 968	1 9	2808	3	N	880	730	1			336
*07	874	X	874	-0-	-0-	-0-	32 315	1 9	527	3	N	286	451	1	81	8	90
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	35	8			90
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	59	8			90
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 27,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,852

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	393	1	724	3	N	237	351	1			138
							261	9									
02	1372	N	894	-0-	-478	-0-	432	1	219	3	N	221	175	1			184
							243	9									
03	992	N	349	-0-	-643	-0-	85	1	264	9	N	240	168	1			256
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	213	174	1			295
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	156	362	1			89
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	219	3	184	9	N	167					256
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	43	3	175	9	N	159	176	1			239
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	151	3	164	9	N	149	177	1			211
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	50	1	408	3	N	187	176	1	1	8	221
							206	9									
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	169	1	352	3	N	178	177	1			222
							196	9									
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	267	1	226	3	N	172	306	1			88
							189	9									
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	63	1	556	3	N	171	174	1			85
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 6,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,250

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	69	-0-	-272	-0-	27	1	42	9	Y	38	171	1			49
02	196	N	90	-0-	-106	-0-	38	1	52	9	Y	47					96
03	186	N	74	-0-	-112	-0-	31	1	43	9	Y	39	76	1			59
04	180	N	59	-0-	-121	-0-	22	1	37	9	Y	34					93
05	310	N	94	-0-	-216	-0-	28	1	66	9	Y	60					153
06	180	N	64	-0-	-116	-0-	16	1	48	9	Y	44					197
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	45	1	50	9	Y	45	167	1	1	8	74
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	29	1	39	3	Y	66					140
							73	9									
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	57	1	175	3	Y	67					207
							74	9									
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	71	1	64	3	Y	34	174	1			67
							37	9									
*11	150	N	49	-0-	-101	-0-	16	1	33	9	Y	30					97
12	310	N	112	-0-	-198	-0-	11	1	53	3	Y	44					141
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

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	744	N	559	-0-	-185	-0-	152	1	184	3	N	203	376	1			108
							223	9									
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	182	1	519	3	N	172	182	1			98
							189	9									
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	209	1	415	3	N	199	189	1			108
							219	9									
04	780	N	467	-0-	-313	-0-	121	1	153	3	N	175	184	1			99
							193	9									
05	930	N	288	-0-	-642	-0-	69	1	31	3	N	171	193	1			77
							188	9									
06	870	N	311	-0-	-559	-0-	105	1	42	3	N	149					226
							164	9									
07	589	N	230	-0-	-359	-0-	51	1	179	9	N	163	181	1			208
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	58	1	165	9	N	150	185	1	2	8	171
*09	450	N	344	-0-	-106	-0-	130	1	43	3	N	155	189	1	4	8	133
							171	9									
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	256	1	44	3	N	161	189	1			105
							177	9									
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	309	1	179	9	N	163					268
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	220	1	57	3	N	151	180	1			239
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 5,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,012

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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	N	42					389
							46	9									
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	142	1	1208	3	N	214	523	1			80
							235	9									
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	3	1	1200	3	N	200	171	1			109
							220	9									
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	2	1	1176	3	N	155	177	1			87
							171	9									
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	3	1	1174	3	N	150					237
							165	9									
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	4	1	1142	3	N	145	177	1			205
							160	9									
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	6	1	1161	3	N	154					359
							169	9									
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	1672	1	1032	3	N	140					499
							154	9									
*09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2173	1	280	3	N	343	676	1			166
							377	9									
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2140	1	237	3	N	151					317
							166	9									
*11	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	837	1	1429	3	N	181	192	1			306
							199	9									
*12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	1356	1	616	3	N	546	586	1			266
							601	9									

TOTAL GAS PROD: 22,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,421

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

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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	295	1	1184	3	Y	82	75	1			27
							90	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	205	1	1129	3	Y	88	86	1			29
							97	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	185	1	1009	3	Y	84	98	1			15
							92	9									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	116	1	1128	3	Y	79	64	1			30
							87	9									
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	153	1	1138	3	Y	104	95	1			39
							114	9									
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	130	1	1029	3	Y	82	100	1			21
							90	9									
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	119	1	1141	3	Y	91	100	1			12
							100	9									
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	102	1	833	3	Y	83	89	1			6
							91	9									
*09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	97	1	897	3	Y	70	52	1			24
							77	9									
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	131	1	1008	3	Y	82	81	1			25
							90	9									
*11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	204	1	1082	3	Y	80	78	1			27
							88	9									
*12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	202	1	1187	3	Y	87	91	1			23
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 15,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

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	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	465	1	5894	3	N	1663	1659	0			103
							1829	9									
02	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	74	1	5472	3	N	1822	696	0	968	1	261
							2004	9									
03	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	212	1	5543	3	N	1823	1698	1			386
							2005	9									
04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	392	1	5024	3	N	1689	1818	1			257
							1858	9									
05	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	417	1	5360	3	N	1586	1647	1			196
							1745	9									
06	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	125	1	4439	3	N	1600	1493	1			303
							1760	9									
07	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	288	1	4080	3	N	1353	1438	1	2	8	216
							1488	9									
08	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	4271	3	1456	9	N	1324	1306	1	4	8	230
*09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	3370	3	1280	9	N	1164	1124	1	2	8	268
10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	357	1	2899	3	N	1013	947	1			334
							1114	9									
*11	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	425	1	3033	3	N	1038	1148	1			224
							1142	9									
*12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	240	1	2893	3	N	1034	775	1			483
							1137	9									

TOTAL GAS PROD: 74,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,109

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 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	930	N	418	-0-	-512 B	-98676	2	1	104	3	N	284	384	1			207
							312	9									
02	868	N	599	-0-	-269 B	-98676	14	1	319	3	N	242	175	1			274
							266	9									
03	899	N	1196	-0-	297 B	-98379	82	1	661	3	N	412	401	1			285
							453	9									
04	630	N	1609	-0-	979 B	-97400	80	1	983	3	N	496	341	1			440
							546	9									
05	527	N	100	-0-	-427 B	-97400	8	1	38	3	N	49	360	1			129
							54	9									
06	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-97400					N	30					159
07	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-97400					N	53	12	8			200
*08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-97400					N	72	133	1	4	8	135
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	28	8			135
*10	3100	N	10506	-0-	7406	7406	25	1	7714	3	N	2515	2259	0			391
							2767	9									
*11	3000	N	30316	-0-	27316	34722	128	1	21314	3	N	8067	7974	0	189	1	295
							8874	9									
*12	3100	N	43031	-0-	39931	74653	428	1	30094	3	N	11372	10763	0	382	1	522
							12509	9									

TOTAL GAS PROD: 87,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,620

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	1643	X	1279	-0-	-364	-0-	982	1	297	9	N	270	375	1			106
02	1484	X	1168	-0-	-316	-0-	882	1	286	9	N	260	191	1			175
03	1612	X	1267	-0-	-345	-0-	977	1	290	9	N	264	183	1			256
04	1260	X	1174	-0-	-86	-0-	947	1	227	9	N	206	190	1			272
05	1395	X	1055	-0-	-340	-0-	792	1	263	9	N	239	381	1			130
06	1290	X	664	-0-	-626	-0-	64	1	407	3	Y	175	279	1			26
							193	9									
07	1333	X	397	-0-	-936	-0-	178	3	219	9	Y	199	208	1			17
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	91	100	1			8
*09	1170	X	243	-0-	-927	-0-	33	3	210	9	Y	191	174	1			25
10	1054	X	240	-0-	-814	-0-	22	3	218	9	Y	198	184	1			39
*11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	168	190	1			17
*12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	507	3	220	9	Y	200	196	1			21

TOTAL GAS PROD: 8,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,461

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	212	-0-	-253	-0-	38	1	174	9	Y	158	270	1			77
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	270	1	290	3	Y	166	192	1			51
							183	9									
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	466	1	649	3	Y	185	168	1			68
							204	9									
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	339	1	457	3	Y	184	176	1			76
							202	9									
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	414	1	705	3	Y	193	171	1			98
							212	9									
06	660	N	329	-0-	-331	-0-	128	1	52	3	Y	135	160	1			73
							149	9									
07	682	N	76	-0-	-606	-0-	11	1	65	9	Y	59	120	1			12
08	682	N	82	-0-	-600	-0-	9	1	73	9	Y	66	63	1			15
*09	480	N	69	-0-	-411	-0-	5	1	64	9	Y	58	42	1			31
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	42	1	56	9	Y	51	53	1			29
*11	90	N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	9	Y	32	47	1			14
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	10	3	Y	31	34	1			11
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 5,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,318

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					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: 13

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	769	1	350	9	N	318	195	1			351
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	697	1	322	9	N	293	363	1			281
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	703	1	312	9	N	284	356	1			209
04	1080	N	940	-0-	-140	-0-	652	1	288	9	N	262	185	1			286
05	1147	N	977	-0-	-170	-0-	701	1	276	9	N	251	178	1			359
06	1050	N	988	-0-	-62	-0-	723	1	265	9	N	241	354	1			246
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	730	1	238	9	N	216	362	1			100
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	824	1	220	9	N	200	182	1			118
*09	990	N	805	-0-	-185	-0-	582	1	223	9	N	203					321
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	591	1	235	9	N	214	373	1			162
*11	968	X	968	-0-	-0-	-0-	746	1	222	9	N	202					364
*12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	761	1	235	9	N	214	357	1			221

TOTAL GAS PROD: 11,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,898

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	684	1	8650	3	N	2353	2015	1			512
							2588	9									
02	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-	1240	1	10219	3	N	2731	2925	1			318
							3004	9									
03	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	1475	1	10865	3	N	2677	2648	1			347
							2945	9									
04	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	2702	1	8239	3	N	2127	2267	1			207
							2340	9									
05	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	3520	1	7857	3	N	2038	2020	1			225
							2242	9									
06	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	3405	1	6577	3	N	1654	1615	1			264
							1819	9									
07	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	3450	1	5913	3	N	1614	1647	1	76	8	155
							1775	9									
08	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	3928	1	6068	3	N	1420	1387	1			188
							1562	9									
*09	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	1351	1	5616	3	N	1253	1305	1			136
							1378	9									
10	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	3208	1	5146	3	N	1226	1123	1			239
							1349	9									
*11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	496	1	2886	3	N	728	574	1			393
							801	9									
*12	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	1740	1	4811	3	N	1071	1257	1			207
							1178	9									

TOTAL GAS PROD: 133,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,892

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-					123
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-					123

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
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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	410	1	132	3	N	183	194	1			144
							201	9									
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	394	1	144	3	N	150	153	1			141
							165	9									
03	899	N	834	-0-	-65	-0-	401	1	270	3	N	148	131	1			158
							163	9									
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	367	1	270	3	N	136	193	1			101
							150	9									
05	868	N	785	-0-	-83	-0-	514	1	141	3	N	118					219
							130	9									
06	810	N	648	-0-	-162	-0-	292	1	206	3	N	136	280	1			75
							150	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	318	1	371	3	N	120	152	1			43
							132	9									
08	775	N	656	-0-	-119	-0-	277	1	251	3	N	116					159
							128	9									
*09	690	N	613	-0-	-77	-0-	336	1	157	3	N	109	177	1			91
							120	9									
10	806	N	540	-0-	-266	-0-	408	1	132	9	N	120	180	1			31
*11	630	N	557	-0-	-73	-0-	390	1	167	9	N	152					183
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	368	1	103	3	N	104	192	1			95
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 8,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,592

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	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	719	1	8908	3	N	1588	1503	1			337
							1747	9									
02	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	717	1	6023	3	N	1143	1282	1			198
							1257	9									
03	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	691	1	5318	3	N	997	917	1			278
							1097	9									
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	1217	1	3874	3	N	896	1056	1			118
							986	9									
05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	1538	1	3713	3	N	753	605	1			266
							828	9									
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	1503	1	3047	3	N	638	674	1			230
							702	9									
07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	1553	1	2692	3	N	564	376	1	23	8	395
							620	9									
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	1684	1	2374	3	N	447	646	1			196
							492	9									
*09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	571	1	2247	3	N	392	514	1			74
							431	9									
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	1322	1	1916	3	N	433	355	1			152
							476	9									
*11	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	191	1	1156	3	N	252	248	1			156
							277	9									
*12	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	444	1	1225	3	N	352	168	1			340
							387	9									

TOTAL GAS PROD: 63,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,455

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 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	8153	X	4457	-0-	-3696 B	-5140	20	1	3639	3	N	725	906	1			100
							798	9									
02	7364	X	4628	-0-	-2736 B	-5140	258	1	3505	3	N	786	572	1			314
							865	9									
03	6386	X	3673	-0-	-2713 B	-5140	395	1	2598	3	N	618	742	1			190
							680	9									
04	5820	X	2971	-0-	-2849 B	-5140	184	1	2202	3	N	532	567	1			155
							585	9									
05	6014	X	3068	-0-	-2946 B	-5140	344	1	2216	3	N	462	376	1			241
							508	9									
06	4950	X	3763	-0-	-1187 B	-5140	3256	3	507	9	N	461	535	1			167
*07	5115	X	3591	-0-	-1524 B	-5140	281	1	2991	3	N	290	373	1	1	8	83
							319	9									
*08	3720	X	-0-	-0-	-3720 B	-5140					N	95	78	1	17	8	83
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	8			83
*10	20812	X	20812	-0-	-0-	-0-	54	1	17091	3	N	3334	3245	0			172
							3667	9									
*11	40407	X	40407	-0-	-0-	-0-	192	1	32495	3	N	7018	6874	0	189	1	127
							7720	9									
*12	47885	X	47885	-0-	-0-	-0-	526	1	36984	3	N	9432	8811	0	570	1	178
							10375	9									

TOTAL GAS PROD: 135,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,773

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	39	-0-	39	39	39	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 39 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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1298	1	231	9	N	210	180	1			310
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1206	1	92	3	N	170	335	1			145
							187	9									
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1306	1	215	9	N	195	168	1			172
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1308	1	224	9	N	204	163	1			213
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1357	1	191	9	N	174	169	1			218
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1319	1	188	9	N	171	167	1			222
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1360	1	173	9	N	157	176	1			203
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1364	1	133	9	N	121	181	1			143
*09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1319	1	141	9	N	128					271
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1330	1	197	9	N	179	175	1			275
*11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1318	1	154	9	N	140	179	1			236
*12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1333	1	221	3	N	155	168	1			223
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 18,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,004

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20					130
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: 20

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 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	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					115
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	4292	3	732	9	N	665	559	1			221
04	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	9945	3	1625	9	N	1477	1369	1			329
05	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	8519	3	1384	9	N	1258	1323	1			264
06	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	458	1	8543	3	N	1182	1276	1			170
							1300	9									
07	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	710	1	7816	3	N	1571	1062	1	406	8	273
							1728	9									
08	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	591	1	6840	3	N	1145	1147	1	121	8	150
							1260	9									
*09	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	581	1	7636	3	N	1176	934	1	165	8	227
							1294	9									
10	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	229	1	6903	3	N	954	954	1			227
							1049	9									
*11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2517	3	415	9	N	377	383	1			221
*12	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	26	1	5522	3	N	817	569	1			469
							899	9									

TOTAL GAS PROD: 82,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,622

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	589	N	304	-0-	-285	-0-	67	1	237	9	N	215	191	1			225
02	448	N	189	-0-	-259	-0-	35	1	154	9	N	140	181	1			184
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	110	1	281	9	N	255	190	1			249
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	242	1	208	9	N	189	180	1			258
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	267	1	15	3	N	199	188	1			269
							219	9									
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	170	1	272	3	N	181	190	1			260
							199	9									
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	129	1	526	3	N	189	282	1	1	8	166
							208	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	125	1	464	3	N	178	158	1			186
							196	9									
*09	750	N	479	-0-	-271	-0-	131	1	147	3	N	183	159	1			210
							201	9									
10	775	N	406	-0-	-369	-0-	101	1	99	3	N	187	190	1			207
							206	9									
*11	750	N	256	-0-	-494	-0-	48	1	47	3	N	146	190	1			163
							161	9									
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	89	1	307	3	N	170	186	1			147
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 5,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,232

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	5125	-0-	971 B	-2716	800	1	3431	3	N	813	1020	1			277
							894	9									
*02	3752	X	5134	-0-	1382 B	-1334	648	1	3662	3	N	749	737	1			289
							824	9									
*03	3813	X	5050	-0-	1237 B	-97	676	1	3527	3	N	770	916	1			143
							847	9									
*04	4470	X	4510	-0-	40 B	-57	647	1	3078	3	N	714	565	1			292
							785	9									
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	795	1	3601	3	N	769	741	1			320
							846	9									
06	5490	X	5014	-0-	-476	-0-	668	1	3597	3	N	681	763	1			238
							749	9									
07	5673	X	4885	-0-	-788	-0-	782	1	3315	3	N	716	748	1	3	8	203
							788	9									
08	5239	X	4572	-0-	-667	-0-	820	1	2987	3	N	695	619	1			279
							765	9									
*09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	738	1	2748	3	N	639	764	1			154
							703	9									
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	821	1	2557	3	N	686	753	1			87
							755	9									
*11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	315	1	2093	3	N	375	377	1			85
							413	9									
*12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	1121	1	2233	3	N	705	706	1			84
							776	9									

TOTAL GAS PROD: 54,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,312

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	635	1	191	3	N	329	364	1			307
							362	9									
02	1232	N	1117	-0-	-115	-0-	708	1	59	3	N	318	327	1			298
							350	9									
03	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	721	1	88	3	N	342	365	1			275
							376	9									
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	575	1	237	3	N	348	374	1			249
							383	9									
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	507	1	139	3	N	308	372	1			185
							339	9									
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	460	1	5	3	N	287	186	1			286
							316	9									
07	725	X	725	-0-	-0-	-0-	515	1	210	9	N	191	183	1			294
08	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	443	1	281	3	N	308	324	1			278
							339	9									
*09	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	438	1	409	3	N	398	361	1			315
							438	9									
10	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	490	1	306	3	N	324	364	1			275
							356	9									
*11	19	X	19	-0-	-0-	-0-	7	1	1	3	N	10					285
							11	9									
*12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	21	1	3011	3	N	1984	2022	1			247
							2182	9									

TOTAL GAS PROD: 15,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,147

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		113
04	14B2 EXT	-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: -0-

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 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

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	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	258	1	7119	3	N	1339	1466	1			313
							1473	9									
02	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	6874	3	1218	9	N	1107	1111	1			309
03	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	6629	3	1255	9	N	1141	1131	1			319
04	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	1062	1	5766	3	N	1070	1142	1			247
							1177	9									
05	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	2432	1	4998	3	N	1031	1092	1			186
							1134	9									
06	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	17	1	5455	3	N	951	958	1			179
							1046	9									
07	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	5299	3	1019	9	N	926	917	1			188
08	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	1874	3	403	9	N	366	379	1	1	8	174
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
*10	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	9445	3	2423	9	N	2203	1973	1			403
*11	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	1626	3	398	9	N	362	532	1			233
*12	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	9083	3	2270	9	N	2064	2055	1			242

TOTAL GAS PROD: 81,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,560

CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

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	744	N	483	-0-	-261	-0-	147	1	66	3	N	245	188	1			399
							270	9									
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	149	1	146	3	N	266	348	1			317
							293	9									
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	169	1	333	3	N	268	159	1			426
							295	9									
04	930	N	679	-0-	-251	-0-	151	1	276	3	N	229	179	1			476
							252	9									
05	1209	N	266	-0-	-943	-0-	72	1	194	9	N	176	339	1			313
06	1170	N	336	-0-	-834	-0-	104	1	50	3	N	165	176	1			302
							182	9									
07	1085	N	204	-0-	-881	-0-	57	1	147	9	N	134	187	1			249
08	279	N	156	-0-	-123	-0-	33	1	123	9	N	112	128	1			233
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	22	1	67	9	N	61					294
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	9	N	72					366
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	14	1	34	9	N	31	194	1			203
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	45	1	87	3	N	67	183	1			87
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,826

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	512	1	1305	3	N	247	341	1			106
							272	9									
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	474	1	1304	3	N	219	165	1			160
							241	9									
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	527	1	1287	3	N	248	346	1			62
							273	9									
04	2010	N	1967	-0-	-43	-0-	510	1	1212	3	N	223	173	1			112
							245	9									
05	2232	N	2022	-0-	-210	-0-	527	1	1260	3	N	214	181	1			145
							235	9									
06	2010	N	776	-0-	-1234	-0-	212	1	479	3	N	77	174	1			48
							85	9									
07	2046	N	1604	-0-	-442	-0-	465	1	919	3	N	200	184	1			64
							220	9									
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	527	1	1292	3	N	228	154	1			138
							251	9									
*09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	510	1	1206	3	N	201	175	1			164
							221	9									
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	527	1	1120	3	N	227	178	1			213
							250	9									
*11	2010	N	1836	-0-	-174	-0-	510	1	1075	3	N	228	180	1			261
							251	9									
12	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	527	1	1039	3	N	232	370	1			123
							255	9									

TOTAL GAS PROD: 22,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,544

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1495	-0-	-117	-0-	1240	1	5	3	N	227	373	1			104
							250	9									
02	1512	N	1349	-0-	-163	-0-	1116	1	27	3	N	187	185	1			106
							206	9									
03	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	1127	1	43	3	N	209	188	1			127
							230	9									
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1137	1	101	3	N	201	184	1			144
							221	9									
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1147	1	165	3	N	195	188	1			151
							215	9									
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1137	1	83	3	N	167	188	1			130
							184	9									
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1177	1	203	3	N	181	183	1	1	8	127
							199	9									
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1172	1	292	3	N	173	192	1			108
							190	9									
*09	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	1141	1	1477	3	N	168	176	1	1	8	99
							185	9									
10	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	1013	1	182	3	N	170	179	1			90
							187	9									
*11	1590	N	1282	-0-	-308	-0-	1017	1	71	3	N	176	179	1			87
							194	9									
12	2201	N	966	-0-	-1235	-0-	753	1	16	3	N	179	179	1			87
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 18,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,233

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					70

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

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	2	2	8			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	5					98

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

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

01	5766	X	5107	-0-	-659	-0-	270	1	4470	3	Y	334	287	1						195
							367	9												
02	5068	X	4798	-0-	-270	-0-	426	1	4064	3	Y	280	310	1						165
							308	9												
03	5487	X	5313	-0-	-174	-0-	385	1	4613	3	Y	286	289	1						162
							315	9												
04	5220	X	4927	-0-	-293	-0-	367	1	4271	3	Y	263	290	1						135
							289	9												
05	5394	X	4944	-0-	-450	-0-	275	1	4376	3	Y	266	314	1						87
							293	9												
06	5130	X	5001	-0-	-129	-0-	496	1	4244	3	Y	237	159	1						165
							261	9												
07	5301	X	5041	-0-	-260	-0-	682	1	4089	3	Y	245	301	1						109
							270	9												
08	5084	X	4711	-0-	-373	-0-	686	1	3769	3	Y	233	152	1						190
							256	9												
*09	4920	X	4369	-0-	-551	-0-	559	1	3577	3	Y	212	306	1						96
							233	9												
10	5177	X	4480	-0-	-697	-0-	369	1	3861	3	Y	227	174	1						149
							250	9												
*11	5010	X	4135	-0-	-875	-0-	673	1	3192	3	Y	245	155	1						239
							270	9												
12	5053	X	3103	-0-	-1950	-0-	369	1	2448	3	Y	260	345	1						154
							286	9												

TOTAL GAS PROD: 55,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,088

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1426	X	1201	-0-	-225	-0-	650	1	284	3	N	243	186	1			322
							267	9									
02	1092	N	1078	-0-	-14	-0-	614	1	224	3	N	218	366	1			174
							240	9									
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	454	1	183	3	N	217	179	1			212
							239	9									
04	1170	N	720	-0-	-450	-0-	368	1	164	3	N	171	161	1			222
							188	9									
05	1178	N	665	-0-	-513	-0-	223	1	277	3	N	150	183	1			189
							165	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	548	1	235	3	N	210	186	1			213
							231	9									
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	459	1	59	3	N	145	187	1	2	8	169
							160	9									
08	651	N	193	-0-	-458	-0-	68	1	79	3	N	42					211
							46	9									
*09	930	N	150	-0-	-780	-0-	24	1	84	3	N	38					249
							42	9									
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					249
*11	180	N	107	-0-	-73	-0-	7	1	78	3	N	20					269
							22	9									
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	32	1	102	3	N	56	178	1			147
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 6,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,510

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
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: -0-

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

01	14B2 EXT	-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-			168
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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: -0-

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	-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	4	4	8	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: 4

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-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-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: -0-

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	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-	134	1			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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 377 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	1054	X	743	-0-	-311	-0-	673	1	70	9	N	64					221
02	840	N	668	-0-	-172	-0-	574	1	94	9	N	85	185	1			121
03	868	N	716	-0-	-152	-0-	658	1	58	9	N	53					174
04	840	N	698	-0-	-142	-0-	621	1	77	9	N	70					244
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	690	1	177	3	N	157	179	1			222
							173	9									
06	3000	N	3076	-0-	76	76	974	1	1273	3	N	754	693	1			283
							829	9									
07	2758	N	2682	-0-	-76	-0-	954	1	1012	3	N	651	709	1			225
							716	9									
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	772	1	194	3	N	314	374	1			165
							345	9									
*09	1230	X	793	-0-	-437	-0-	652	1	141	9	N	128	187	1	1	8	105
10	1271	X	820	-0-	-451	-0-	702	1	118	9	N	107					212
*11	1230	X	804	-0-	-426	-0-	677	1	127	9	N	115	189	1			138
12	1271	X	1064	-0-	-207	-0-	742	1	105	3	N	197	183	1			152
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 14,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,695

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	485	1	176	9	N	160	181	1			210
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	446	1	4	3	N	157	194	1			173
							173	9									
03	465	N	242	-0-	-223	-0-	89	1	153	9	N	139	188	1			124
04	630	N	137	-0-	-493	-0-	1	3	136	9	N	124	189	1			59
05	682	N	123	-0-	-559	-0-	1	3	122	9	N	111					170
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	135	187	1			118
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	9	N	126	190	1			54
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	237	1	118	9	N	107	1	8			160
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	153	1	101	9	N	92	187	1			65
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	152	1	114	9	N	104					169
*11	330	N	261	-0-	-69	-0-	136	1	125	9	N	114	150	1			133
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	180	1	66	9	N	60	186	1			7

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,429

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	615	-0-	-842	-0-	326	1	87	3	Y	184	184	1			34
							202	9									
02	1092	N	638	-0-	-454	-0-	318	1	114	3	Y	187	177	1			44
							206	9									
03	1333	N	653	-0-	-680	-0-	356	1	70	3	Y	206	199	1			51
							227	9									
04	1170	N	794	-0-	-376	-0-	240	1	368	3	Y	169	165	1			55
							186	9									
05	1302	N	853	-0-	-449	-0-	262	1	403	3	Y	171	190	1			36
							188	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	307	1	553	3	Y	194	181	1			49
							213	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	316	1	660	3	Y	229	240	1			38
							252	9									
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	285	1	562	3	Y	217	222	1	1	8	32
							239	9									
*09	1290	N	937	-0-	-353	-0-	218	1	521	3	Y	180	170	1			42
							198	9									
10	1240	N	848	-0-	-392	-0-	273	1	392	3	Y	166	177	1			31
							183	9									
*11	1050	N	622	-0-	-428	-0-	23	1	324	3	Y	250	215	1			66
							275	9									
12	961	N	513	-0-	-448	-0-	16	1	256	3	Y	219	236	1			49
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 9,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,372

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. (I) GAS LIFT(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	8010	-0-	-1290	-0-	1006	1	6189	3	Y	741	725	1			146
							815	9									
02	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	963	1	5599	3	Y	705	597	1			254
							776	9									
03	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	1261	1	6305	3	Y	654	723	1			185
							719	9									
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	1240	1	6149	3	Y	789	770	1			204
							868	9									
05	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	1448	1	6255	3	Y	632	694	1			142
							695	9									
06	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	1321	1	6005	3	Y	674	664	1			152
							741	9									
07	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	1628	1	5828	3	Y	733	696	1			189
							806	9									
08	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	1812	1	5545	3	Y	666	692	1	1	8	162
							733	9									
*09	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	1624	1	5411	3	Y	647	673	1	1	8	135
							712	9									
10	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	1477	1	5731	3	Y	679	521	1			293
							747	9									
*11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	1497	1	4945	3	Y	520	580	1			233
							572	9									
12	6479	X	5242	-0-	-1237	-0-	1079	1	3639	3	Y	476	586	1			123
							524	9									

TOTAL GAS PROD: 92,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,916

OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	446	1	4008	3	Y	312	310	1			166
							343	9									
02	4676	X	4443	-0-	-233	-0-	466	1	3676	3	Y	274	375	1			65
							301	9									
03	5177	X	4986	-0-	-191	-0-	376	1	4294	3	Y	287	274	1			78
							316	9									
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	407	1	4213	3	Y	294	316	1			56
							323	9									
05	5053	X	4599	-0-	-454	-0-	481	1	3829	3	Y	263	236	1			83
							289	9									
06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	499	1	4129	3	Y	268	281	1			70
							295	9									
07	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	613	1	4480	3	Y	274	240	1			104
							301	9									
08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	686	1	4168	3	Y	275	327	1	1	8	51
							303	9									
*09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	464	1	3681	3	Y	214	213	1			52
							235	9									
10	4464	X	4274	-0-	-190	-0-	623	1	3373	3	Y	253	224	1			81
							278	9									
*11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	1107	1	3109	3	Y	264	228	1			117
							290	9									
12	4464	X	4032	-0-	-432	-0-	1351	1	2389	3	Y	265	316	1			66
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 56,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,243

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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					49
02	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	149	1	18018	3	Y	2778	2778	0			-0-
							3056	9									
03	46804	X	46804	-0-	-0-	-0-	587	1	41355	3	Y	4420	4413	0			7
							4862	9									
04	38014	X	38014	-0-	-0-	-0-	570	1	32454	3	Y	4536	4493	0	45	1	5
							4990	9									
05	37982	X	37982	-0-	-0-	-0-	594	1	32335	3	Y	4594	4577	0			22
							5053	9									
06	29520	X	29520	-0-	-0-	-0-	559	1	25251	3	Y	3373	3374	0			21
							3710	9									
07	27221	X	27221	-0-	-0-	-0-	569	1	22949	3	Y	3366	3342	0	24	8	21
							3703	9									
08	23856	X	23856	-0-	-0-	-0-	531	1	20068	3	Y	2961	2951	0	9	8	22
							3257	9									
*09	22844	X	22844	-0-	-0-	-0-	557	1	19691	3	Y	2360	2345	0	10	8	27
							2596	9									
*10	21514	X	20055	-0-	-1459	-0-	574	1	17229	3	Y	2047	2004	0			70
							2252	9									
*11	20820	X	1214	-0-	-19606	-0-	367	1	256	3	Y	537	537	0	32	1	38
							591	9									
12	21514	X	18652	-0-	-2862	-0-	676	1	15754	3	Y	2020	1520	0	151	1	387
							2222	9									

TOTAL GAS PROD: 287,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,992

OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 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	4991	X	4233	-0-	-758	-0-	970	1	2892	3	Y	337	313	1			123
							371	9									
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	1111	1	2739	3	Y	338	363	1			98
							372	9									
03	4340	X	3336	-0-	-1004	-0-	1180	1	1864	3	Y	265	277	1			86
							292	9									
04	4200	X	1912	-0-	-2288	-0-	618	1	1117	3	Y	161	197	1			50
							177	9									
05	4340	X	3050	-0-	-1290	-0-	891	1	1865	3	Y	267	236	1			81
							294	9									
06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	1611	1	4617	3	Y	440	349	1			172
							484	9									
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	637	1	3675	3	Y	372	452	1			92
							409	9									
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	567	1	2921	3	Y	347	318	1	1	8	120
							382	9									
*09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	437	1	2665	3	Y	338	330	1	1	8	127
							372	9									
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	427	1	2692	3	Y	311	392	1			46
							342	9									
*11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	405	1	2377	3	Y	280	207	1			119
							308	9									
*12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	475	1	2150	3	Y	255	342	1			32
							281	9									

TOTAL GAS PROD: 44,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,711

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. 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	4712	X	4428	-0-	-284	-0-		924	1	3089	3	Y	377	390	1			124
								415	9									
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-		581	1	3084	3	Y	358	364	1			118
								394	9									
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-		585	1	3091	3	Y	382	431	1			69
								420	9									
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-		371	1	3273	3	Y	375	301	1			143
								413	9									
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-		461	1	3303	3	Y	320	343	1			120
								352	9									
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-		376	1	2815	3	Y	339	371	1			88
								373	9									
07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-		392	1	3436	3	Y	331	375	1			44
								364	9									
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-		332	1	2481	3	Y	343	363	1	1	8	23
								377	9									
*09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-		311	1	2445	3	Y	306	226	1			103
								337	9									
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-		422	1	3064	3	Y	340	340	1			103
								374	9									
*11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-		607	1	2968	3	Y	306	305	1			104
								337	9									
*12	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-		604	1	3563	3	Y	359	369	1			94
								395	9									

TOTAL GAS PROD: 47,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,136

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. 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	7936	X	7343	-0-	-593	-0-		1464	1	5348	3	Y	483	467	1			159
								531	9									
02	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-		1003	1	5261	3	Y	444	456	1			147
								488	9									
03	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-		1067	1	6340	3	Y	485	545	1			87
								534	9									
04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-		584	1	5345	3	Y	433	355	1			165
								476	9									
05	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-		680	1	5037	3	Y	425	431	1			159
								468	9									
06	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-		546	1	4372	3	Y	367	431	1			95
								404	9									
07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-		562	1	5358	3	Y	395	437	1			53
								435	9									
08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-		510	1	3952	3	Y	427	449	1	2	8	29
								470	9									
*09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-		522	1	4456	3	Y	381	281	1	1	8	128
								419	9									
10	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-		591	1	4417	3	Y	414	417	1			125
								455	9									
*11	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-		836	1	4294	3	Y	378	375	1			128
								416	9									
*12	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-		936	1	5540	3	Y	415	435	1			108
								457	9									

TOTAL GAS PROD: 74,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,047

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	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-

H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733

01	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	696	1	3853	3	Y	870	985	1			170
							957	9									
02	3220	X	3124	-0-	-96	-0-	561	1	1815	3	Y	680	736	1			114
							748	9									
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	749	1	2121	3	Y	791	743	1			162
							870	9									
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	725	1	2218	3	Y	795	710	1			247
							875	9									
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	883	1	2958	3	Y	960	1011	1			196
							1056	9									
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	857	1	2729	3	Y	887	903	1			180
							976	9									
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	882	1	2693	3	Y	894	939	1	2	8	133
							983	9									
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	850	1	2526	3	Y	882	896	1			119
							970	9									
*09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	885	1	2129	3	Y	780	732	1	2	8	165
							858	9									
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	1100	1	2170	3	Y	827	776	1			216
							910	9									
*11	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	513	1	1946	3	Y	559	505	1			270
							615	9									
*12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	990	1	1792	3	Y	810	885	1			195
							891	9									

TOTAL GAS PROD: 49,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,735

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	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	2					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					261
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261

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

BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894

01	5270	X	5124	-0-	-146	-0-	720	1	3710	3	Y	631	704	1			284
							694	9									
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	658	1	3459	3	Y	533	561	1			256
							586	9									
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	782	1	3384	3	Y	563	641	1			178
							619	9									
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	693	1	3151	3	Y	542	552	1			168
							596	9									
05	3937	X	3892	-0-	-45	-0-	676	1	2729	3	Y	443	553	1			58
							487	9									
06	3810	X	3689	-0-	-121	-0-	691	1	2503	3	Y	450	365	1			143
							495	9									
07	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	641	1	2538	3	Y	440	366	1			217
							484	9									
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	709	1	3306	3	Y	500	553	1			164
							550	9									
*09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	709	1	3219	3	Y	522	551	1	1	8	134
							574	9									
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	762	1	3197	3	Y	552	546	1			140
							607	9									
*11	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	707	1	4112	3	Y	593	556	1			177
							652	9									
*12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	693	1	3456	3	Y	548	558	1			167
							603	9									

TOTAL GAS PROD: 54,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,317

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	1085	N	652	-0-	-433	-0-	58	1	547	3	Y	43	41	1			25
							47	9									
02	980	N	415	-0-	-565	-0-	73	1	302	3	Y	36	40	1			21
							40	9									
03	1023	N	366	-0-	-657	-0-	58	1	265	3	Y	39	38	1			22
							43	9									
04	1080	N	363	-0-	-717	-0-	56	1	271	3	Y	33	38	1			17
							36	9									
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	70	1	735	3	Y	54	53	1			18
							59	9									
06	750	N	402	-0-	-348	-0-	87	1	278	3	Y	34	28	1			24
							37	9									
07	744	N	95	-0-	-649	-0-	70	1	25	9	Y	23	37	1			10
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	96	1	25	9	Y	23	15	1			18
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	74	1	22	9	Y	20	29	1			9
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	34	1	25	9	Y	23	17	1			15
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	104	1	132	3	Y	30	16	1			29
							33	9									
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	Y	13	34	1			8
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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	7161	X	5	-0-	-7156	-0-	2	1	3	9	Y	3	7	1			1
02	140	X	30	-0-	-110	-0-	13	1	17	9	Y	15	14	1			2
03	799	X	799	-0-	-0-	-0-	77	1	591	3	Y	119	108	1			13
							131	9									
04	168	X	168	-0-	-0-	-0-	38	1	78	3	Y	47	54	1			6
							52	9									
05	124	X	3	-0-	-121	-0-	2	1	1	9	Y	1	7	1			-0-
06	150	N	5	-0-	-145	-0-	4	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	68	-0-	-87	-0-	34	1	34	9	Y	31	23	1			8
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	9	Y	8	12	1			4
*09	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	9	Y	6	8	1			2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	20	3	Y	90	44	1			46
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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	10137	X	7992	-0-	-2145	-0-	789	1	6651	3	N	502	731	1			231
							552	9									
02	8316	X	8148	-0-	-168	-0-	885	1	6758	3	N	459	362	1			328
							505	9									
03	9114	X	8760	-0-	-354	-0-	687	1	7494	3	N	526	531	1			323
							579	9									
04	8130	X	7120	-0-	-1010	-0-	618	1	6000	3	N	456	545	1			234
							502	9									
05	8773	X	6320	-0-	-2453	-0-	699	1	5192	3	N	390	373	1			251
							429	9									
06	8730	X	6366	-0-	-2364	-0-	687	1	5274	3	N	368	368	1			251
							405	9									
07	9021	X	3924	-0-	-5097	-0-	503	1	3161	3	N	236	182	1			305
							260	9									
08	8463	X	4401	-0-	-4062	-0-	641	1	3481	3	N	254	378	1			181
							279	9									
*09	7110	X	4806	-0-	-2304	-0-	540	1	3929	3	N	306	180	1			307
							337	9									
10	6572	X	1980	-0-	-4592	-0-	331	1	1454	3	N	177	191	1			293
							195	9									
*11	6360	X	1515	-0-	-4845	-0-	479	1	838	3	N	180	173	1			300
							198	9									
12	4960	X	1500	-0-	-3460	-0-	492	1	873	3	N	123	370	1			53
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 62,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,977

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	8680	X	7536	-0-	-1144	-0-	552	1	6207	3	Y	706	794	1			150
							777	9									
02	8680	X	7804	-0-	-876	-0-	572	1	6330	3	Y	820	804	1			166
							902	9									
03	9610	X	8782	-0-	-828	-0-	670	1	6914	3	Y	1089	1015	1			240
							1198	9									
04	8430	X	5834	-0-	-2596	-0-	522	1	4720	3	Y	538	667	1			111
							592	9									
05	8711	X	5811	-0-	-2900	-0-	548	1	4644	3	Y	563	578	1			96
							619	9									
06	8370	X	5359	-0-	-3011	-0-	540	1	4266	3	Y	503	563	1			36
							553	9									
07	8649	X	5980	-0-	-2669	-0-	602	1	4760	3	Y	562	483	1			115
							618	9									
08	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	644	1	5325	3	Y	602	679	1			38
							662	9									
*09	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	796	1	6028	3	Y	652	561	1	1	8	128
							717	9									
10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	513	1	5578	3	Y	570	551	1			147
							627	9									
*11	6030	X	5944	-0-	-86	-0-	657	1	4577	3	Y	645	557	1			235
							710	9									
12	6231	X	5223	-0-	-1008	-0-	673	1	3922	3	Y	571	686	1			120
							628	9									

TOTAL GAS PROD: 79,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,821

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	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	573 428	1 9	5146	3	Y	389	434	1			207
02	7812	X	7283	-0-	-529	-0-	761 485	1 9	6037	3	Y	441	544	1			104
03	8649	X	8047	-0-	-602	-0-	611 528	1 9	6908	3	Y	480	454	1			130
04	8250	X	5920	-0-	-2330	-0-	498 392	1 9	5030	3	Y	356	418	1			68
05	7719	X	6271	-0-	-1448	-0-	662 404	1 9	5205	3	Y	367	319	1			116
06	7800	X	7077	-0-	-723	-0-	730 435	1 9	5912	3	Y	395	408	1			103
07	8060	X	5687	-0-	-2373	-0-	666 333	1 9	4688	3	Y	303	291	1			115
08	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	794 344	1 9	4811	3	Y	313	369	1	1	8	58
*09	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	802 407	1 9	6436	3	Y	370	337	1			91
10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	891 395	1 9	4929	3	Y	359	335	1			115
*11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	1512 405	1 9	4416	3	Y	368	321	1			162
*12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	1821 395	1 9	3227	3	Y	359	432	1			89

TOTAL GAS PROD: 78,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,500

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	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	423 969	1 9	3020	3	Y	881	907	1			151
02	4004	X	3931	-0-	-73	-0-	376 923	1 9	2632	3	Y	839	802	1			188
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	565 1022	1 9	3033	3	Y	929	1008	1			109
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	650 1008	1 9	2685	3	Y	916	816	1			209
05	4433	X	3268	-0-	-1165	-0-	504 788	1 9	1976	3	Y	716	736	1			189
06	4260	X	2783	-0-	-1477	-0-	481 645	1 9	1657	3	Y	586	700	1			75
07	4433	X	3943	-0-	-490	-0-	593 969	1 9	2381	3	Y	881	845	1	3	8	108
08	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	595 796	1 9	1939	3	Y	724	780	1	1	8	51
*09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	513 789	1 9	2012	3	Y	717	613	1	1	8	154
10	3348	X	2943	-0-	-405	-0-	483 745	1 9	1715	3	Y	677	661	1			170
*11	3240	X	2893	-0-	-347	-0-	343 649	1 9	1901	3	Y	590	526	1			234
*12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	682 821	1 9	2021	3	Y	746	819	1			161

TOTAL GAS PROD: 43,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,202

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	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	486	1	3334	3	Y	1003	1031	1			172
							1103	9									
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	450	1	2972	3	Y	979	931	1			220
							1077	9									
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	623	1	3123	3	Y	1000	1103	1			117
							1100	9									
04	4230	X	3948	-0-	-282	-0-	619	1	2376	3	Y	866	786	1			197
							953	9									
05	4371	X	4146	-0-	-225	-0-	581	1	2656	3	Y	826	805	1			218
							909	9									
06	4230	X	4163	-0-	-67	-0-	634	1	2675	3	Y	776	895	1			99
							854	9									
07	4371	X	4278	-0-	-93	-0-	604	1	2709	3	Y	877	866	1	3	8	107
							965	9									
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	665	1	2536	3	Y	806	855	1	2	8	56
							887	9									
*09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	535	1	2385	3	Y	743	638	1	1	8	160
							817	9									
10	3441	X	3343	-0-	-98	-0-	534	1	2055	3	Y	685	673	1			172
							754	9									
*11	3330	X	2423	-0-	-907	-0-	276	1	1631	3	Y	469	455	1			186
							516	9									
12	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	636	1	1904	3	Y	691	728	1			149
							760	9									

TOTAL GAS PROD: 47,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,721

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	5084	X	3761	-0-	-1323	-0-	382	1	2508	3	Y	792	825	1			136
							871	9									
02	3752	X	2992	-0-	-760	-0-	305	1	1918	3	Y	699	678	1			157
							769	9									
03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	579	1	2945	3	Y	940	987	1			110
							1034	9									
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	696	1	2730	3	Y	957	849	1			218
							1053	9									
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	671	1	3120	3	Y	953	920	1			251
							1048	9									
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	678	1	2933	3	Y	831	976	1			106
							914	9									
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	660	1	2988	3	Y	958	944	1	3	8	117
							1054	9									
08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	764	1	3006	3	Y	928	978	1	2	8	65
							1021	9									
*09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	613	1	2802	3	Y	850	731	1	1	8	183
							935	9									
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	710	1	2861	3	Y	912	866	1			229
							1003	9									
*11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	455	1	2811	3	Y	735	672	1			292
							809	9									
*12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	825	1	2416	3	Y	915	1010	1			197
							1007	9									

TOTAL GAS PROD: 51,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,470

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	9579	X	9211	-0-	-368	-0-	880	1	6842	3	Y	1354	1332	1			370
							1489	9									
02	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	655	1	6015	3	Y	953	1157	1			166
							1048	9									
03	7564	X	5733	-0-	-1831	-0-	647	1	4207	3	Y	799	823	1			142
							879	9									
04	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	1097	1	6710	3	Y	1267	1247	1			162
							1394	9									
05	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	1062	1	5774	3	Y	1097	997	1			262
							1207	9									
06	7320	X	6790	-0-	-530	-0-	840	1	4919	3	Y	937	945	1			254
							1031	9									
07	7564	X	7491	-0-	-73	-0-	944	1	5358	3	Y	1081	1207	1	2	8	126
							1189	9									
08	7564	X	6717	-0-	-847	-0-	895	1	4788	3	Y	940	943	1			123
							1034	9									
*09	7320	X	4414	-0-	-2906	-0-	742	1	2983	3	Y	626	660	1			89
							689	9									
10	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	982	1	6153	3	Y	1092	1013	1			168
							1201	9									
*11	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	872	1	5467	3	Y	1098	840	1			426
							1208	9									
12	7502	X	6604	-0-	-898	-0-	847	1	4631	3	Y	1024	1343	1			107
							1126	9									

TOTAL GAS PROD: 87,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,268

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	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	1008	1	1433	3	Y	323	302	1			158
							355	9									
02	2324	X	2153	-0-	-171	-0-	785	1	1038	3	Y	300	366	1			92
							330	9									
03	2573	X	1979	-0-	-594	-0-	671	1	1018	3	Y	264	259	1			97
							290	9									
04	2490	X	1769	-0-	-721	-0-	570	1	924	3	Y	250	244	1			103
							275	9									
05	2542	N	1917	-0-	-625	-0-	572	1	1066	3	Y	254	228	1			129
							279	9									
06	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	581	1	922	3	Y	239	238	1			130
							263	9									
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	707	1	1463	3	Y	316	382	1	1	8	63
							348	9									
08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	644	1	1367	3	Y	299	295	1			67
							329	9									
*09	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	602	1	1056	3	Y	293	202	1			158
							322	9									
10	2511	X	1954	-0-	-557	-0-	535	1	1102	3	Y	288	282	1			164
							317	9									
*11	2430	X	2403	-0-	-27	-0-	1054	1	1126	3	Y	203	275	1			92
							223	9									
12	2511	X	1561	-0-	-950	-0-	410	1	856	3	Y	268	268	1			92
							295	9									

TOTAL GAS PROD: 25,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,297

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	3286	X	2491	-0-	-795	-0-	862	1	1451	3	Y	162	139	1			79
							178	9									
02	2940	X	2176	-0-	-764	-0-	731	1	1276	3	Y	154	186	1			47
							169	9									
03	3255	X	1845	-0-	-1410	-0-	596	1	1099	3	Y	136	133	1			50
							150	9									
04	3090	X	1680	-0-	-1410	-0-	524	1	994	3	Y	147	136	1			61
							162	9									
05	3038	X	1706	-0-	-1332	-0-	481	1	1024	3	Y	183	151	1			93
							201	9									
06	2400	X	1961	-0-	-439	-0-	640	1	1183	3	Y	125	150	1			68
							138	9									
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	714	1	1907	3	Y	213	238	1			43
							234	9									
08	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	723	1	1996	3	Y	192	192	1			43
							211	9									
*09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	700	1	1651	3	Y	176	124	1			95
							194	9									
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	608	1	1728	3	Y	193	178	1			110
							212	9									
*11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	834	1	1462	3	Y	182	210	1			82
							200	9									
*12	3100	N	4077	-0-	977	977	1016	1	2769	3	Y	265	256	1			91
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 29,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,128

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	15128	X	13646	-0-	-1482	-0-	943	1	10364	3	N	2126	2422	1			358
							2339	9									
02	13020	X	12012	-0-	-1008	-0-	1087	1	9063	3	N	1693	1858	1			193
							1862	9									
03	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	1435	1	11577	3	N	1898	1878	1			213
							2088	9									
04	14460	X	12557	-0-	-1903	-0-	1391	1	9162	3	N	1822	1717	1			318
							2004	9									
05	15438	X	12011	-0-	-3427	-0-	993	1	9079	3	N	1763	1868	1			213
							1939	9									
06	15300	X	11075	-0-	-4225	-0-	976	1	8354	3	N	1586	1678	1			121
							1745	9									
07	15810	X	11243	-0-	-4567	-0-	994	1	8475	3	N	1613	1520	1	1	8	213
							1774	9									
08	15810	X	11009	-0-	-4801	-0-	954	1	8331	3	N	1567	1652	1	2	8	126
							1724	9									
*09	12570	X	9819	-0-	-2751	-0-	922	1	7233	3	N	1513	1507	1	5	8	127
							1664	9									
10	11997	X	8651	-0-	-3346	-0-	621	1	6797	3	N	1121	1112	1			136
							1233	9									
*11	11070	X	9292	-0-	-1778	-0-	951	1	6858	3	N	1348	1464	1			20
							1483	9									
12	11253	X	9047	-0-	-2206	-0-	1101	1	6416	3	N	1391	1215	1			196
							1530	9									

TOTAL GAS PROD: 135,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,441

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	1172 3297	1 9	14710	3	N	2997	3351	1			231
02	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	1020 2439	1 9	11871	3	N	2217	2273	1			175
03	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	1112 2347	1 9	12236	3	N	2134	1905	1			404
04	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	926 2098	1 9	8674	3	N	1907	2017	1			294
05	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	968 2190	1 9	9204	3	N	1991	2057	1			228
06	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	995 1929	1 9	8344	3	N	1754	1876	1			106
07	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	986 1984	1 9	8355	3	N	1804	1840	1			70
08	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	940 1929	1 9	8159	3	N	1754	1703	1	4	8	117
*09	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	893 1659	1 9	6876	3	N	1508	1482	1	1	8	142
10	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	656 1680	1 9	6934	3	N	1527	1487	1			182
*11	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	1055 1967	1 9	7586	3	N	1788	1847	1			123
*12	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	1231 1857	1 9	7228	3	N	1688	1714	1			97

TOTAL GAS PROD: 147,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,069

FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	7650	-0-	-410	-0-	1119 744	1 9	5787	3	Y	676	786	1			172
02	7588	X	7227	-0-	-361	-0-	838 817	1 9	5572	3	Y	743	809	1			106
03	8401	X	7741	-0-	-660	-0-	921 931	1 9	5889	3	Y	846	828	1			124
04	8130	X	6689	-0-	-1441	-0-	893 787	1 9	5009	3	Y	715	744	1			95
05	8401	X	6160	-0-	-2241	-0-	964 719	1 9	4477	3	Y	654	641	1			108
06	7740	X	5794	-0-	-1946	-0-	962 641	1 9	4191	3	Y	583	546	1			145
07	7998	X	5679	-0-	-2319	-0-	785 664	1 9	4230	3	Y	604	680	1			69
08	6293	X	3058	-0-	-3235	-0-	480 392	1 9	2186	3	Y	356	357	1	1	8	67
*09	6090	X	4541	-0-	-1549	-0-	608 568	1 9	3365	3	Y	516	510	1			73
10	6169	X	4257	-0-	-1912	-0-	590 499	1 9	3168	3	Y	454	479	1			48
*11	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	800 741	1 9	4415	3	Y	674	422	1			300
12	5673	X	4781	-0-	-892	-0-	776 603	1 9	3402	3	Y	548	762	1			86

TOTAL GAS PROD: 69,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,369

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. (I) GAS LIFT(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	1482	-0-	-6020	-0-	308	1	966	3	Y	189	333	1			48
							208	9									
02	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	989	1	6737	3	Y	936	851	1			133
							1030	9									
03	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	859	1	5425	3	Y	777	796	1			114
							855	9									
04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	866	1	4856	3	Y	684	707	1			91
							752	9									
05	6448	X	6443	-0-	-5	-0-	994	1	4710	3	Y	672	652	1			111
							739	9									
06	6240	X	6055	-0-	-185	-0-	988	1	4415	3	Y	593	556	1			148
							652	9									
07	6448	X	5945	-0-	-503	-0-	811	1	4460	3	Y	613	691	1			70
							674	9									
08	6076	X	5890	-0-	-186	-0-	804	1	4416	3	Y	609	561	1	3	8	115
							670	9									
*09	5880	X	5378	-0-	-502	-0-	669	1	4085	3	Y	567	602	1			80
							624	9									
10	6076	X	5647	-0-	-429	-0-	757	1	4218	3	Y	611	626	1			65
							672	9									
*11	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	792	1	4617	3	Y	570	381	1			254
							627	9									
12	5952	X	5169	-0-	-783	-0-	845	1	3698	3	Y	569	734	1			89
							626	9									

TOTAL GAS PROD: 70,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,390

FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 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	4433	X	2624	-0-	-1809	-0-	751	1	1365	3	N	462	378	1			381
							508	9									
02	3248	X	2697	-0-	-551	-0-	811	1	1348	3	N	489	552	1			318
							538	9									
03	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	1015	1	1297	3	N	550	551	1			317
							605	9									
04	2970	X	2753	-0-	-217	-0-	760	1	1429	3	N	513	544	1			286
							564	9									
05	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	799	1	1638	3	N	524	555	1			255
							576	9									
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	950	1	1672	3	N	522	552	1			225
							574	9									
07	2976	X	2722	-0-	-254	-0-	759	1	1426	3	N	488	363	1	2	8	348
							537	9									
08	3007	X	1146	-0-	-1861	-0-	50	1	705	3	N	355	357	1			346
							391	9									
*09	3240	X	553	-0-	-2687	-0-	91	1	241	3	N	201	361	1			186
							221	9									
10	3317	X	1444	-0-	-1873	-0-	74	1	1036	3	N	304	181	1			309
							334	9									
*11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	779	1	1868	3	N	663	734	1			238
							729	9									
*12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	334	1	1820	3	N	605	376	1			467
							666	9									

TOTAL GAS PROD: 29,261 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
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. 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	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	522	1	15550	3	Y	3690	3967	1			211
							4059	9									
02	16212	X	15502	-0-	-710	-0-	477	1	11913	3	Y	2829	2647	1			393
							3112	9									
03	17949	X	15836	-0-	-2113	-0-	470	1	12291	3	Y	2795	2962	1			226
							3075	9									
04	17370	X	14356	-0-	-3014	-0-	434	1	11138	3	Y	2531	2463	1			294
							2784	9									
05	17949	X	15225	-0-	-2724	-0-	886	1	11412	3	Y	2661	2760	1			195
							2927	9									
06	17370	X	13932	-0-	-3438	-0-	922	1	10444	3	Y	2333	2209	1			319
							2566	9									
07	17174	X	13523	-0-	-3651	-0-	890	1	10056	3	Y	2343	2426	1	32	8	204
							2577	9									
08	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	877	1	10190	3	Y	2422	2324	1			302
							2664	9									
*09	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	757	1	9650	3	Y	2229	2030	1			501
							2452	9									
10	12648	X	12625	-0-	-23	-0-	909	1	9320	3	Y	2178	2211	1			468
							2396	9									
*11	12240	X	10978	-0-	-1262	-0-	629	1	8491	3	Y	1689	1727	1			430
							1858	9									
*12	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	1086	1	9184	3	Y	2184	2464	1			150
							2402	9									

TOTAL GAS PROD: 171,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,884

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. 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	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	793	1	4916	3	Y	647	845	1			125
							712	9									
02	6188	X	5184	-0-	-1004	-0-	638	1	3996	3	Y	500	515	1			110
							550	9									
03	6913	X	4366	-0-	-2547	-0-	596	1	3327	3	Y	403	389	1			124
							443	9									
04	6690	X	4472	-0-	-2218	-0-	563	1	3465	3	Y	404	402	1			126
							444	9									
05	6913	X	4865	-0-	-2048	-0-	587	1	3783	3	Y	450	406	1			170
							495	9									
06	6210	X	4505	-0-	-1705	-0-	565	1	3496	3	Y	404	481	1			93
							444	9									
07	5735	X	3368	-0-	-2367	-0-	540	1	2457	3	Y	337	327	1			103
							371	9									
08	4867	X	3392	-0-	-1475	-0-	680	1	2356	3	Y	324	354	1			73
							356	9									
*09	4710	X	3303	-0-	-1407	-0-	575	1	2396	3	Y	302	305	1	1	8	69
							332	9									
10	4867	X	3371	-0-	-1496	-0-	646	1	2376	3	Y	317	299	1			87
							349	9									
*11	4500	X	3230	-0-	-1270	-0-	590	1	2335	3	Y	277	189	1			175
							305	9									
12	3410	X	2843	-0-	-567	-0-	550	1	1985	3	Y	280	328	1			127
							308	9									

TOTAL GAS PROD: 49,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,645

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	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	593	1	2207	3	Y	763	966	1			137
							839	9									
02	DLQ G-10		5850	-0-	5850	5850	873	1	3563	3	Y	1285	1215	1			207
							1414	9									
03	DLQ G-10		5579	-0-	5579	11429	899	1	3382	3	Y	1180	1151	1			236
							1298	9									
04	14567	X	3138	-0-	-11429	-0-	580	1	1815	3	Y	675	654	1			257
							743	9									
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	510	1	1455	3	Y	596	706	1			147
							656	9									
06	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	868	1	3662	3	Y	1265	1209	1			203
							1392	9									
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	891	1	3224	3	Y	1162	1171	1	1	8	193
							1278	9									
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	822	1	2644	3	Y	944	890	1	3	8	244
							1038	9									
*09	2820	X	2694	-0-	-126	-0-	503	1	1525	3	Y	605	710	1	3	8	136
							666	9									
10	2914	X	2731	-0-	-183	-0-	547	1	1523	3	Y	601	569	1			168
							661	9									
*11	2820	X	2779	-0-	-41	-0-	377	1	1765	3	Y	579	557	1			190
							637	9									
*12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	867	1	3016	3	Y	1286	1083	1			393
							1415	9									

TOTAL GAS PROD: 50,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,941

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	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	1073	1	9685	3	Y	1438	1284	1			362
							1582	9									
02	14000	X	9392	-0-	-4608	-0-	997	1	7237	3	Y	1053	1265	1			150
							1158	9									
03	15252	X	9513	-0-	-5739	-0-	756	1	7521	3	Y	1124	1152	1			122
							1236	9									
04	15090	X	7766	-0-	-7324	-0-	713	1	6066	3	Y	897	902	1			117
							987	9									
05	15593	X	6811	-0-	-8782	-0-	736	1	5282	3	Y	721	691	1			147
							793	9									
06	11940	X	5517	-0-	-6423	-0-	602	1	4254	3	Y	601	657	1			91
							661	9									
07	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	1251	1	8282	3	Y	1049	861	1			279
							1154	9									
08	7936	X	5515	-0-	-2421	-0-	772	1	4104	3	Y	581	547	1			313
							639	9									
*09	7680	X	1818	-0-	-5862	-0-	256	1	1228	3	Y	304	531	1			86
							334	9									
10	7936	X	49	-0-	-7887	-0-	4	1	45	9	Y	41	115	1			12
11	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	12	6	1			18
12	7936	X	97	-0-	-7839	-0-	27	1	50	3	Y	18	27	1			9
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 69,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,839

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	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	219	1	6669	3	Y	1560	1677	1			89
							1716	9									
02	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	230	1	5879	3	Y	1370	1269	1			190
							1507	9									
03	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	249	1	6548	3	Y	1499	1568	1			121
							1649	9									
04	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	244	1	6301	3	Y	1459	1410	1			170
							1605	9									
05	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	488	1	6264	3	Y	1470	1532	1			108
							1617	9									
06	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	503	1	5657	3	Y	1275	1209	1			174
							1403	9									
07	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	517	1	5794	3	Y	1335	1377	1	16	8	116
							1469	9									
08	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	493	1	5563	3	Y	1360	1306	1			170
							1496	9									
*09	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	426	1	5405	3	Y	1255	1143	1			282
							1381	9									
10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	576	1	5542	3	Y	1322	1320	1			284
							1454	9									
*11	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	430	1	5670	3	Y	1105	1108	1			281
							1216	9									
*12	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	695	1	5876	3	Y	1403	1588	1			96
							1543	9									

TOTAL GAS PROD: 94,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,413

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	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	506	1	1779	3	Y	639	686	1			115
							703	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	294	1	982	3	Y	430	476	1			69
							473	9									
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	353	1	1260	3	Y	462	439	1			92
							508	9									
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	448	1	1474	3	Y	523	416	1			199
							575	9									
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	473	1	1474	3	Y	550	614	1			135
							605	9									
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	316	1	1284	3	Y	462	523	1			74
							508	9									
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	342	1	1188	3	Y	462	459	1			77
							508	9									
08	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	364	1	1143	3	Y	414	383	1	1	8	107
							455	9									
*09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	409	1	1264	3	Y	487	483	1	2	8	109
							536	9									
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	511	1	1410	3	Y	536	495	1			150
							590	9									
*11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	340	1	1340	3	Y	403	421	1			132
							443	9									
12	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	359	1	1219	3	Y	481	466	1			147
							529	9									

TOTAL GAS PROD: 26,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,849

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	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	393	1	1287	3	Y	496	572	1			89
							546	9									
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	316	1	1095	3	Y	470	483	1			76
							517	9									
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	375	1	1305	3	Y	470	452	1			94
							517	9									
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	402	1	1259	3	Y	468	384	1			178
							515	9									
05	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	388	1	1149	3	Y	452	519	1			111
							497	9									
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	307	1	1205	3	Y	444	484	1			71
							488	9									
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	377	1	1302	3	Y	506	493	1			84
							557	9									
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	411	1	1286	3	Y	475	435	1	1	8	123
							523	9									
*09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	377	1	1076	3	Y	449	469	1	2	8	101
							494	9									
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	450	1	1174	3	Y	488	452	1			137
							537	9									
*11	1740	X	1467	-0-	-273	-0-	228	1	899	3	Y	309	344	1			102
							340	9									
*12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	366	1	1247	3	Y	514	459	1			157
							565	9									

TOTAL GAS PROD: 24,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,541

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	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	1106	1	10309	3	Y	1477	1296	1			372
							1625	9									
02	10948	X	10294	-0-	-654	-0-	1095	1	7932	3	Y	1152	1360	1			164
							1267	9									
03	12121	X	10993	-0-	-1128	-0-	849	1	8771	3	Y	1248	1277	1			135
							1373	9									
04	11730	X	10026	-0-	-1704	-0-	859	1	7972	3	Y	1086	1079	1			142
							1195	9									
05	12121	X	9579	-0-	-2542	-0-	1033	1	7416	3	Y	1027	960	1			209
							1130	9									
06	11730	X	8565	-0-	-3165	-0-	910	1	6661	3	Y	904	977	1			136
							994	9									
07	11408	X	2833	-0-	-8575	-0-	359	1	2105	3	Y	335	382	1			89
							369	9									
08	9362	X	1445	-0-	-7917	-0-	242	1	995	3	Y	189	176	1			102
							208	9									
*09	9060	X	7833	-0-	-1227	-0-	729	1	6129	3	Y	886	737	1	1	8	250
							975	9									
10	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	1515	1	8786	3	Y	1293	1176	1			367
							1422	9									
*11	8580	X	1724	-0-	-6856	-0-	484	1	1000	3	Y	218	181	1			404
							240	9									
12	8091	X	986	-0-	-7105	-0-	286	1	506	3	Y	176	490	1			90
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 89,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,991

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. (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	19	-0-	-4507	-0-	7	1	12	9	Y	11	37	1	2
02	700	X	112	-0-	-588	-0-	58	1	54	9	Y	49	40	1	11
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	321	1	1713	3	Y	218	162	1	67
							240	9							
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	346	1	1846	3	Y	256	243	1	80
							282	9							
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	359	1	1926	3	Y	273	250	1	103
							300	9							
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	364	1	1855	3	Y	261	304	1	60
							287	9							
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	416	1	1605	3	Y	262	242	1	80
							288	9							
08	2573	N	2165	-0-	-408	-0-	502	1	1397	3	Y	242	267	1	55
							266	9							
*09	2760	N	1802	-0-	-958	-0-	380	1	1199	3	Y	203	211	1	47
							223	9							
10	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	467	1	1504	3	Y	257	233	1	71
							283	9							
*11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	461	1	1613	3	Y	244	160	1	155
							268	9							
*12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	396	1	1421	3	Y	219	274	1	100
							241	9							

TOTAL GAS PROD: 22,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,495

MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	4867	X	3638	-0-	-1229	-0-	410	1	2166	3	N	965	1140	1	150
							1062	9							
02	4396	X	3141	-0-	-1255	-0-	331	1	1975	3	N	759	582	1	327
							835	9							
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	335	1	3157	3	N	892	1064	1	155
							981	9							
04	4050	X	2497	-0-	-1553	-0-	3	1	1578	3	N	833	758	1	230
							916	9							
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	721	1	2242	3	N	902	935	1	197
							992	9							
06	3510	X	2914	-0-	-596	-0-	579	1	1503	3	N	756	748	1	205
							832	9							
07	3472	X	3009	-0-	-463	-0-	626	1	1577	3	N	733	739	1	199
							806	9							
08	3968	X	2329	-0-	-1639	-0-	598	1	1062	3	N	608	508	1	299
							669	9							
*09	3840	X	2415	-0-	-1425	-0-	632	1	1105	3	N	616	749	1	166
							678	9							
10	3968	X	2950	-0-	-1018	-0-	858	1	1379	3	N	648	564	1	250
							713	9							
*11	2910	X	2220	-0-	-690	-0-	665	1	980	3	N	523	542	1	231
							575	9							
12	3007	X	2260	-0-	-747	-0-	720	1	846	3	N	631	548	1	314
							694	9							

TOTAL GAS PROD: 35,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,866

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	11873	X	11739	-0-	-134	-0-	1408 1126	1 9	9205	3	Y	1024	1006	1			202
02	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	1341 1099	1 9	8215	3	Y	999	841	1			360
03	10943	X	10894	-0-	-49	-0-	1660 939	1 9	8295	3	Y	854	972	1			242
04	10590	X	9847	-0-	-743	-0-	1492 1035	1 9	7320	3	Y	941	939	1			244
05	10943	X	9326	-0-	-1617	-0-	1621 787	1 9	6918	3	Y	715	798	1			161
06	10590	X	9457	-0-	-1133	-0-	1537 873	1 9	7047	3	Y	794	776	1			179
07	10943	X	9381	-0-	-1562	-0-	1852 886	1 9	6643	3	Y	805	777	1			207
08	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	2124 892	1 9	6396	3	Y	811	820	1	1	8	197
*09	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	1860 825	1 9	6176	3	Y	750	789	1	1	8	157
10	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	1431 917	1 9	5393	3	Y	834	631	1			360
*11	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	989 408	1 9	3072	3	Y	371	565	1			166
*12	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	1122 646	1 9	3874	3	Y	587	601	1			152

TOTAL GAS PROD: 107,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,485

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	9827	X	9815	-0-	-12	-0-	1428 1071	1 9	7316	3	Y	974	1052	1			251
02	8680	X	8073	-0-	-607	-0-	1558 922	1 9	5593	3	Y	838	883	1			206
03	11439	X	8564	-0-	-2875	-0-	1058 967	1 9	6539	3	Y	879	881	1			204
04	10620	X	3521	-0-	-7099	-0-	221 439	1 9	2861	3	Y	399	540	1			63
05	10974	X	5678	-0-	-5296	-0-	339 662	1 9	4677	3	Y	602	354	1			311
06	9510	X	7953	-0-	-1557	-0-	454 870	1 9	6629	3	Y	791	909	1			193
07	9672	X	7966	-0-	-1706	-0-	504 878	1 9	6584	3	Y	798	884	1	1	8	106
08	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	922 839	1 9	6733	3	Y	763	705	1	2	8	162
*09	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	653 809	1 9	6301	3	Y	735	714	1			183
10	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	212 981	1 9	6310	3	Y	892	739	1			336
*11	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	699 574	1 9	5780	3	Y	522	713	1			145
*12	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	720 846	1 9	6167	3	Y	769	686	1			228

TOTAL GAS PROD: 90,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,962

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	7378	X	3818	-0-	-3560	-0-	657	1	2619	3	Y	493	527	1			125
							542	9									
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	582	1	3351	3	Y	615	548	1			192
							677	9									
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	639	1	3897	3	Y	606	726	1			72
							667	9									
04	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	979	1	5248	3	Y	760	705	1			127
							836	9									
05	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	878	1	3838	3	Y	544	398	1			273
							598	9									
06	4470	X	3869	-0-	-601	-0-	673	1	2748	3	Y	407	376	1			304
							448	9									
07	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	945	1	4908	3	Y	656	829	1	2	8	129
							722	9									
08	7006	X	5896	-0-	-1110	-0-	869	1	4372	3	Y	595	565	1			159
							655	9									
*09	6780	X	4621	-0-	-2159	-0-	622	1	3344	3	Y	595	636	1			118
							655	9									
10	6572	X	5504	-0-	-1068	-0-	785	1	4026	3	Y	630	702	1			46
							693	9									
*11	6360	X	3381	-0-	-2979	-0-	517	1	2314	3	Y	500	443	1			103
							550	9									
12	6572	X	6342	-0-	-230	-0-	1028	1	4507	3	Y	734	629	1			208
							807	9									

TOTAL GAS PROD: 62,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,135

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	7781	X	6870	-0-	-911	-0-	717	1	5467	3	Y	624	612	1			121
							686	9									
02	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	682	1	6071	3	Y	578	655	1			44
							636	9									
03	7068	X	6199	-0-	-869	-0-	782	1	4843	3	Y	522	488	1			78
							574	9									
04	6840	X	2046	-0-	-4794	-0-	329	1	1517	3	Y	182	230	1			30
							200	9									
05	7068	X	11	-0-	-7057	-0-	4	1	7	3	Y	-0-	30	1			-0-
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1530	X	99	-0-	-1431	-0-	99	1			Y	-0-					-0-
10	11	X	7	-0-	-4	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3100	N	6587	-0-	3487	3487	892	1	5047	3	Y	589	496	1			93
							648	9									

TOTAL GAS PROD: 29,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,495

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	9145	X	7532	-0-	-1613	-0-	735	1	6092	3	Y	641	645	1			124
							705	9									
02	6440	X	6289	-0-	-151	-0-	540	1	5243	3	Y	460	549	1			35
							506	9									
03	7130	X	5666	-0-	-1464	-0-	714	1	4391	3	Y	510	469	1			76
							561	9									
04	6900	X	5221	-0-	-1679	-0-	735	1	4013	3	Y	430	435	1			71
							473	9									
05	7130	X	5527	-0-	-1603	-0-	837	1	4172	3	Y	471	301	1			241
							518	9									
06	6900	X	5112	-0-	-1788	-0-	717	1	3934	3	Y	419	556	1			104
							461	9									
07	6975	X	5303	-0-	-1672	-0-	750	1	4087	3	Y	424	445	1			83
							466	9									
08	5859	X	5193	-0-	-666	-0-	764	1	3957	3	Y	429	466	1			46
							472	9									
*09	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	1473	1	6574	3	Y	640	516	1	1	8	169
							704	9									
10	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	985	1	5922	3	Y	634	721	1			82
							697	9									
*11	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	791	1	4788	3	Y	467	459	1			90
							514	9									
12	6355	X	5632	-0-	-723	-0-	781	1	4259	3	Y	538	543	1			85
							592	9									

TOTAL GAS PROD: 73,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,063

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	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	1130	1	9585	3	Y	966	940	1			187
							1063	9									
02	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	1037	1	10410	3	Y	874	995	1			66
							961	9									
03	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	1210	1	8214	3	Y	912	842	1			136
							1003	9									
04	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	952	1	5572	3	Y	569	611	1			94
							626	9									
05	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	1137	1	6191	3	Y	615	394	1			315
							677	9									
06	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	1341	1	8126	3	Y	795	912	1			198
							875	9									
07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	1324	1	7784	3	Y	774	820	1			152
							851	9									
08	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	1367	1	7547	3	Y	741	813	1			80
							815	9									
*09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	1087	1	4521	3	Y	427	394	1			113
							470	9									
10	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	856	1	5235	3	Y	522	568	1			67
							574	9									
*11	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	1173	1	7372	3	Y	722	650	1			139
							794	9									
*12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	1260	1	6928	3	Y	812	823	1			128
							893	9									

TOTAL GAS PROD: 110,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,729

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. GAS LIFT (I)(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	6884	-0-	-2416	-0-	525	1	5631	3	Y	662	718	1			141
							728	9									
02	6804	X	4343	-0-	-2461	-0-	365	1	3436	3	Y	493	534	1			100
							542	9									
03	7099	X	678	-0-	-6421	-0-	187	1	216	3	Y	250	295	1			55
							275	9									
04	7080	X	5821	-0-	-1259	-0-	510	1	4729	3	Y	529	475	1			109
							582	9									
05	7037	X	5651	-0-	-1386	-0-	524	1	4537	3	Y	536	554	1			91
							590	9									
06	6660	X	5336	-0-	-1324	-0-	527	1	4267	3	Y	493	548	1			36
							542	9									
07	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	558	1	4506	3	Y	523	452	1			107
							575	9									
08	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	609	1	5104	3	Y	562	634	1			35
							618	9									
*09	5820	X	5046	-0-	-774	-0-	540	1	4014	3	Y	447	393	1	1	8	88
							492	9									
10	5642	X	4561	-0-	-1081	-0-	352	1	3773	3	Y	396	380	1			104
							436	9									
*11	6120	X	4404	-0-	-1716	-0-	501	1	3269	3	Y	576	487	1			193
							634	9									
12	6324	X	4741	-0-	-1583	-0-	611	1	3563	3	Y	515	602	1			106
							567	9									

TOTAL GAS PROD: 59,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,982

NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	5503	-0-	-3549	-0-	671	1	4287	3	Y	495	507	1			98
							545	9									
02	5348	X	4780	-0-	-568	-0-	658	1	3587	3	Y	486	409	1			175
							535	9									
03	5921	X	1172	-0-	-4749	-0-	229	1	765	3	Y	162	291	1			46
							178	9									
04	5730	X	46	-0-	-5684	-0-	32	1	14	9	Y	13	56	1			3
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	5340	X	165	-0-	-5175	-0-	108	1	57	9	Y	52	40	1			12
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
08	1364	X	187	-0-	-1177	-0-	128	1	59	9	Y	54	41	1			13
*09	141	X	141	-0-	-0-	-0-	96	1	45	9	Y	41	45	1			9
10	124	X	112	-0-	-12	-0-	65	1	47	9	Y	43	33	1			19
*11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	384	1	673	3	Y	127	89	1			57
							140	9									
*12	3100	N	5745	-0-	2645	2645	1177	1	4061	3	Y	461	399	1			119
							507	9									

TOTAL GAS PROD: 19,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,934

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	2759	X	2041	-0-	-718	-0-	332	1	1057	3	N	593	497	1			369
							652	9									
02	2492	X	1962	-0-	-530	-0-	575	1	703	3	N	622	637	1			354
							684	9									
03	2449	X	2167	-0-	-282	-0-	665	1	900	3	N	547	348	1			553
							602	9									
04	2370	X	2146	-0-	-224	-0-	505	1	1041	3	N	545	582	1			516
							600	9									
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	678	1	1071	3	N	551	768	1			299
							606	9									
06	2220	X	1858	-0-	-362	-0-	561	1	769	3	N	480	354	1			425
							528	9									
07	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	370	1	1443	3	N	611	730	1	1	8	305
							672	9									
08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	312	1	1464	3	N	640	550	1			395
							704	9									
*09	2280	X	2168	-0-	-112	-0-	347	1	1214	3	N	552	548	1			399
							607	9									
10	2480	X	1058	-0-	-1422	-0-	348	1	142	3	N	516	537	1			378
							568	9									
*11	2400	X	1593	-0-	-807	-0-	204	1	941	3	N	407	190	1			595
							448	9									
12	2480	X	2082	-0-	-398	-0-	355	1	1169	3	N	507	738	1			364
							558	9									

TOTAL GAS PROD: 24,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,571

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	2449	X	973	-0-	-1476	-0-	292	1	408	3	N	248	181	1			212
							273	9									
02	2184	X	419	-0-	-1765	-0-	241	1	178	9	N	162	181	1			193
03	899	X	633	-0-	-266	-0-	169	1	257	3	N	188	179	1			202
							207	9									
04	1050	X	298	-0-	-752	-0-	132	3	166	9	N	151	179	1			174
05	961	X	538	-0-	-423	-0-	403	3	135	9	N	123	178	1			119
06	930	X	474	-0-	-456	-0-	240	3	234	9	N	213	177	1			155
07	589	X	238	-0-	-351	-0-	39	3	199	9	N	181	177	1			159
08	589	X	457	-0-	-132	-0-	202	3	255	9	N	232	177	1			214
*09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	248	1	2449	3	N	571	533	1	1	8	251
							628	9									
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	627	1	2350	3	N	549	533	1			267
							604	9									
*11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	450	1	1267	3	N	399	545	1			121
							439	9									
12	3441	X	1896	-0-	-1545	-0-	131	1	1205	3	N	509	360	1			270
							560	9									

TOTAL GAS PROD: 14,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,526

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

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	5952	X	5201	-0-	-751	-0-	863	1	3630	3	Y	644	661	1			163
							708	9									
02	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	615	1	3523	3	Y	622	591	1			194
							684	9									
03	5208	X	4381	-0-	-827	-0-	582	1	3185	3	Y	558	686	1			66
							614	9									
04	5040	X	3347	-0-	-1693	-0-	508	1	2412	3	Y	388	389	1			65
							427	9									
05	5208	X	3249	-0-	-1959	-0-	573	1	2270	3	Y	369	249	1			185
							406	9									
06	5040	X	2996	-0-	-2044	-0-	560	1	2050	3	Y	351	274	1			262
							386	9									
07	5208	X	3750	-0-	-1458	-0-	572	1	2721	3	Y	415	594	1	1	8	82
							457	9									
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	563	1	2750	3	Y	426	394	1			114
							469	9									
*09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	511	1	2587	3	Y	483	501	1			96
							531	9									
10	3441	X	3278	-0-	-163	-0-	488	1	2294	3	Y	451	514	1			33
							496	9									
*11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	538	1	2580	3	Y	522	447	1			108
							574	9									
12	3441	X	1747	-0-	-1694	-0-	267	1	1213	3	Y	243	282	1			69
							267	9									

TOTAL GAS PROD: 43,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,472

OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253

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	5797	X	4827	-0-	-970	-0-	181	1	4041	3	N	550	568	1			128
							605	9									
02	5320	X	4034	-0-	-1286	-0-	333	1	3180	3	N	474	370	1			232
							521	9									
03	5673	X	4537	-0-	-1136	-0-	828	1	3194	3	N	468	621	1			79
							515	9									
04	5490	X	3678	-0-	-1812	-0-	709	1	2551	3	N	380	348	1			111
							418	9									
05	5301	X	2549	-0-	-2752	-0-	658	1	1531	3	N	327	187	1			251
							360	9									
06	4680	X	3022	-0-	-1658	-0-	592	1	2081	3	N	317	377	1			191
							349	9									
07	4464	X	2828	-0-	-1636	-0-	629	1	1922	3	N	252	176	1			267
							277	9									
08	4433	X	3256	-0-	-1177	-0-	756	1	2191	3	N	281	363	1			185
							309	9									
*09	3690	X	2926	-0-	-764	-0-	805	1	1855	3	N	242	189	1			238
							266	9									
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	867	1	2239	3	N	314	374	1			178
							345	9									
*11	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	525	1	2644	3	N	356	193	1			341
							392	9									
12	3255	X	3113	-0-	-142	-0-	576	1	2181	3	N	324	395	1			270
							356	9									

TOTAL GAS PROD: 41,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,285

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. (I) GAS LIFT(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	5512	-0-	-1525	-0-	1097	1	3999	3	Y	378	426	1			138
							416	9									
02	7896	X	4432	-0-	-3464	-0-	1089	1	3010	3	Y	303	353	1			88
							333	9									
03	8742	X	4540	-0-	-4202	-0-	1396	1	2810	3	Y	304	293	1			99
							334	9									
04	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	2680	1	7521	3	Y	671	562	1			208
							738	9									
05	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	2323	1	6283	3	Y	700	696	1			212
							770	9									
06	5340	X	5094	-0-	-246	-0-	1172	1	3542	3	Y	345	422	1			135
							380	9									
07	8742	X	5955	-0-	-2787	-0-	723	1	4750	3	Y	438	464	1			109
							482	9									
08	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	1218	1	7139	3	Y	733	587	1	2	8	253
							806	9									
*09	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	746	1	4938	3	Y	585	618	1	1	8	219
							644	9									
10	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	756	1	5071	3	Y	548	686	1			81
							603	9									
*11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	578	1	3566	3	Y	407	315	1			173
							448	9									
*12	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	887	1	4028	3	Y	484	596	1			61
							532	9									

TOTAL GAS PROD: 77,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,896

OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 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	589	X	100	-0-	-489	-0-	68	1	32	9	Y	29	24	1			10
02	168	X	7	-0-	-161	-0-	4	1	3	9	Y	3	12	1			1
03	186	N	15	-0-	-171	-0-	12	1	3	9	Y	3	3	1			1
04	180	N	12	-0-	-168	-0-	9	1	3	9	Y	3	3	1			1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	6057	-0-	2957	2957	689	1	4854	3	Y	467	351	1			116
							514	9									
08	3100	N	4750	-0-	1650	4607	678	1	3608	3	Y	422	391	1	1	8	146
							464	9									
*09	3000	N	4136	-0-	1136	5743	522	1	3171	3	Y	403	397	1	1	8	151
							443	9									
*10	9496	X	3753	-0-	-5743	-0-	468	1	2912	3	Y	339	440	1			50
							373	9									
*11	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	291	1	1507	3	Y	200	165	1			85
							220	9									
*12	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	271	1	1222	3	Y	149	215	1			19
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 22,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,018

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	5921	X	2925	-0-	-2996	-0-	718	1	1752	3	Y	414	326	1			252
							455	9									
02	1820	X	1711	-0-	-109	-0-	463	1	942	3	Y	278	393	1			137
							306	9									
03	2015	X	1695	-0-	-320	-0-	592	1	752	3	Y	319	318	1			138
							351	9									
04	1950	X	1261	-0-	-689	-0-	421	1	624	3	Y	196	151	1			183
							216	9									
05	2015	X	1151	-0-	-864	-0-	420	1	585	3	Y	133	173	1			143
							146	9									
06	1950	X	1129	-0-	-821	-0-	327	1	617	3	Y	168	191	1			120
							185	9									
07	3100	N	8734	-0-	5634	5634	1038	1	6497	3	Y	1090	1019	1			191
							1199	9									
08	3100	N	8444	-0-	5344	10978	1105	1	6208	3	Y	1028	1013	1			206
							1131	9									
*09	3000	N	7070	-0-	4070	15048	822	1	5408	3	Y	764	799	1			171
							840	9									
10	21566	X	6518	-0-	-15048	-0-	734	1	4906	3	Y	798	826	1			143
							878	9									
*11	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	662	1	4142	3	Y	699	657	1			185
							769	9									
*12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	452	1	2041	3	Y	382	402	1			165
							420	9									

TOTAL GAS PROD: 49,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,269

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	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	928	1	1750	3	N	540	567	1			446
							594	9									
02	2800	X	2776	-0-	-24	-0-	917	1	1314	3	N	495	758	1			183
							545	9									
03	3162	X	3136	-0-	-26	-0-	1008	1	1519	3	N	554	556	1			181
							609	9									
04	3240	X	2989	-0-	-251	-0-	1010	1	1386	3	N	539	552	1			168
							593	9									
05	3286	X	3092	-0-	-194	-0-	1015	1	1488	3	N	535	549	1			154
							589	9									
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	1013	1	1453	3	N	650	546	1			258
							715	9									
07	3162	X	2606	-0-	-556	-0-	1053	1	1187	3	N	333	379	1			212
							366	9									
08	3162	X	1969	-0-	-1193	-0-	1214	1	253	3	N	456	353	1			315
							502	9									
*09	3180	X	1644	-0-	-1536	-0-	1154	1	490	9	N	445	369	1			391
10	3286	X	2809	-0-	-477	-0-	1229	1	1111	3	N	426	519	1			298
							469	9									
*11	3180	X	2422	-0-	-758	-0-	686	1	1319	3	N	379	386	1			291
							417	9									
*12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	1306	1	2033	3	N	516	570	1			237
							568	9									

TOTAL GAS PROD: 33,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,868

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	4402	X	1543	-0-	-2859	-0-	1	1	1298	3	N	222	191	1			83
							244	9									
02	2016	X	1314	-0-	-702	-0-	5	1	1098	3	N	192	84	1			191
							211	9									
03	2015	X	1518	-0-	-497	-0-	3	1	1254	3	N	237	371	1			57
							261	9									
04	1950	X	1313	-0-	-637	-0-	12	1	1103	3	N	180	109	1			128
							198	9									
05	1829	X	1303	-0-	-526	-0-	1124	3	179	9	N	163	184	1			107
06	1500	X	1406	-0-	-94	-0-	1195	3	211	9	N	192	190	1			109
07	1457	X	1341	-0-	-116	-0-	1139	3	202	9	N	184	186	1			107
08	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1476	3	221	9	N	201	236	1			72
*09	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	389	1	4502	3	N	578	497	1			153
							636	9									
10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4138	3	606	9	N	551	567	1			137
*11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3259	3	562	9	N	511	504	1			144
12	5146	X	3451	-0-	-1695	-0-	19	1	2928	3	N	458	381	1			221
							504	9									

TOTAL GAS PROD: 28,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,669

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	10416	X	8050	-0-	-2366	-0-	9	1	7051	3	N	900	1097	1			266
							990	9									
02	9408	X	7060	-0-	-2348	-0-	33	1	6224	3	N	730	670	1			326
							803	9									
03	9424	X	7626	-0-	-1798	-0-	18	1	6747	3	N	783	763	1			346
							861	9									
04	9120	X	7531	-0-	-1589	-0-	79	1	6548	3	N	822	839	1			329
							904	9									
05	8680	X	7513	-0-	-1167	-0-	6599	3	914	9	N	831	939	1			221
06	7800	X	6922	-0-	-878	-0-	6074	3	848	9	N	771	759	1			233
07	7843	X	6887	-0-	-956	-0-	6071	3	816	9	N	742	751	1			224
08	7781	X	7547	-0-	-234	-0-	6676	3	871	9	N	792	893	1	4	8	119
*09	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	572	1	6217	3	N	723	449	1	4	8	389
							795	9									
10	7502	X	6827	-0-	-675	-0-	6043	3	784	9	N	713	753	1			349
*11	7290	X	6264	-0-	-1026	-0-	5565	3	699	9	N	635	629	1			355
12	7843	X	6875	-0-	-968	-0-	40	1	5981	3	N	776	760	1			371
							854	9									

TOTAL GAS PROD: 86,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,218

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	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	306	1	9367	3	N	558	637	1			105
							614	9									
02	10892	X	9469	-0-	-1423	-0-	353	1	8586	3	N	482	435	1			152
							530	9									
03	11966	X	8639	-0-	-3327	-0-	389	1	7760	3	N	445	419	1			178
							490	9									
04	11820	X	7705	-0-	-4115	-0-	462	1	6788	3	N	414	452	1			140
							455	9									
05	12214	X	9305	-0-	-2909	-0-	684	1	8075	3	N	496	237	1			399
							546	9									
06	10140	X	9473	-0-	-667	-0-	684	1	8247	3	N	493	517	1			375
							542	9									
07	10478	X	9239	-0-	-1239	-0-	773	1	7928	3	N	489	547	1	1	8	316
							538	9									
08	9300	X	7939	-0-	-1361	-0-	706	1	6737	3	N	451	568	1			199
							496	9									
*09	9600	X	7402	-0-	-2198	-0-	571	1	6321	3	N	464	364	1			299
							510	9									
10	9796	X	6850	-0-	-2946	-0-	585	1	5761	3	N	458	355	1			402
							504	9									
*11	9480	X	6592	-0-	-2888	-0-	692	1	5439	3	N	419	391	1			430
							461	9									
12	9238	X	8935	-0-	-303	-0-	687	1	7677	3	N	519	759	1			190
							571	9									

TOTAL GAS PROD: 101,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,688

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	13051	X	11567	-0-	-1484	-0-	338	1	10514	3	N	650	625	1			123
							715	9									
02	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	376	1	8133	3	N	504	468	1			159
							554	9									
03	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	436	1	8260	3	N	507	463	1			203
							558	9									
04	11160	X	5817	-0-	-5343	-0-	389	1	5028	3	N	364	444	1			123
							400	9									
05	11563	X	360	-0-	-11203	-0-	37	1	270	3	N	48	133	1			38
							53	9									
06	11190	X	175	-0-	-11015	-0-	11	1	134	3	N	27	44	1			21
							30	9									
07	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-	21	1			-0-
08	9486	X	147	-0-	-9339	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*09	5820	X	8	-0-	-5812	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,100

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	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	1316	1	6375	3	Y	1344	1556	1			74
							1478	9									
02	8260	X	8017	-0-	-243	-0-	1442	1	5307	3	Y	1153	1031	1			196
							1268	9									
03	9145	X	8298	-0-	-847	-0-	901	1	6096	3	Y	1183	1260	1			119
							1301	9									
04	8850	X	7359	-0-	-1491	-0-	433	1	5749	3	Y	1070	1098	1			91
							1177	9									
05	9145	X	7323	-0-	-1822	-0-	414	1	5987	3	Y	838	796	1			133
							922	9									
06	8850	X	7459	-0-	-1391	-0-	431	1	5991	3	Y	943	928	1			148
							1037	9									
07	8866	X	7408	-0-	-1458	-0-	470	1	5749	3	Y	1081	1190	1			39
							1189	9									
08	8215	X	7027	-0-	-1188	-0-	825	1	5182	3	Y	927	815	1			151
							1020	9									
*09	7710	X	3553	-0-	-4157	-0-	353	1	2599	3	Y	546	648	1			49
							601	9									
10	7719	X	1375	-0-	-6344	-0-	39	1	983	3	Y	321	311	1			59
							353	9									
*11	7470	X	891	-0-	-6579	-0-	132	1	480	3	Y	254	265	1			48
							279	9									
12	7409	X	6312	-0-	-1097	-0-	573	1	4795	3	Y	858	737	1			169
							944	9									

TOTAL GAS PROD: 74,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,518

HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 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	13640	X	11995	-0-	-1645	-0-	1123	1	9722	3	N	1045	1280	1			107
							1150	9									
02	11816	X	10559	-0-	-1257	-0-	1066	1	8338	3	N	1050	1014	1			143
							1155	9									
03	15903	X	10997	-0-	-4906	-0-	1104	1	8714	3	N	1072	1059	1			156
							1179	9									
04	12480	X	10718	-0-	-1762	-0-	1044	1	8517	3	N	1052	1061	1			147
							1157	9									
05	12586	X	1897	-0-	-10689	-0-	273	1	1427	3	N	179	310	1			16
							197	9									
06	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					N	-0-					16
07	153422	X	153422	-0-	-0-	-0-	465	1	130238	3	N	20654	20080	0	494	1	95
							22719	9					1	8			
08	130245	X	130245	-0-	-0-	-0-	465	1	111407	3	N	16703	16607	0	142	1	33
							18373	9					16	8			
*09	100298	X	100298	-0-	-0-	-0-	450	1	86977	3	N	11701	11694	0	32	1	2
							12871	9					6	8			
10	72645	X	72645	-0-	-0-	-0-	465	1	63800	3	N	7618	7618	0			2
							8380	9									
*11	62570	X	62570	-0-	-0-	-0-	450	1	54908	3	N	6556	6515	0	28	1	15
							7212	9									
*12	48214	X	48214	-0-	-0-	-0-	465	1	41670	3	N	5526	5527	0	13	1	1
							6079	9									

TOTAL GAS PROD: 613,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,156

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	11160	X	9392	-0-	-1768	-0-	868	1	7619	3	N	823	1006	1			84
							905	9									
02	9492	X	8466	-0-	-1026	-0-	823	1	6738	3	N	823	795	1			112
							905	9									
03	12803	X	9070	-0-	-3733	-0-	876	1	7255	3	N	854	842	1			124
							939	9									
04	10050	X	8442	-0-	-1608	-0-	794	1	6751	3	N	815	825	1			114
							897	9									
05	9920	X	4021	-0-	-5899	-0-	562	1	3067	3	N	356	438	1			32
							392	9									
06	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					32
07	9362	X	6201	-0-	-3161	-0-	564	1	4632	3	N	914	789	1			157
							1005	9									
08	8711	X	5105	-0-	-3606	-0-	616	1	3961	3	N	480	428	1			209
							528	9									
*09	8430	X	4580	-0-	-3850	-0-	596	1	3416	3	N	516	511	1			214
							568	9									
10	6200	X	3723	-0-	-2477	-0-	439	1	2743	3	N	492	560	1			146
							541	9									
*11	6000	X	2462	-0-	-3538	-0-	317	1	1730	3	N	377	358	1			165
							415	9									
12	6200	X	4291	-0-	-1909	-0-	845	1	2889	3	N	506	357	1			314
							557	9									

TOTAL GAS PROD: 65,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,956

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	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	1947	1	10309	3	Y	2152	2465	1			118
							2367	9									
02	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	2119	1	8335	3	Y	1856	1658	1			316
							2042	9									
03	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	1353	1	9560	3	Y	2009	2122	1			203
							2210	9									
04	12630	X	11556	-0-	-1074	-0-	633	1	8847	3	Y	1887	1930	1			160
							2076	9									
05	13051	X	8457	-0-	-4594	-0-	443	1	6273	3	Y	1583	1491	1			252
							1741	9									
06	12630	X	12369	-0-	-261	-0-	668	1	9712	3	Y	1808	1777	1			283
							1989	9									
07	13051	X	9416	-0-	-3635	-0-	587	1	7183	3	Y	1496	1725	1			54
							1646	9									
08	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	1378	1	9544	3	Y	1883	1631	1			306
							2071	9									
*09	11310	X	9716	-0-	-1594	-0-	784	1	7370	3	Y	1420	1599	1	1	8	126
							1562	9									
10	11687	X	11544	-0-	-143	-0-	314	1	9202	3	Y	1844	1633	1			337
							2028	9									
*11	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	1072	1	8734	3	Y	1712	1724	1			325
							1883	9									
12	11687	X	10454	-0-	-1233	-0-	948	1	7640	3	Y	1696	1687	1			334
							1866	9									

TOTAL GAS PROD: 138,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,346

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. (I) GAS LIFT(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	185	-0-	-311	-0-	115	1	70	9	Y	64	73	1			39
02	336	X	172	-0-	-164	-0-	105	1	67	9	Y	61	70	1			30
03	465	N	114	-0-	-351	-0-	81	1	33	9	Y	30	47	1			13
04	450	N	21	-0-	-429	-0-	17	1	4	9	Y	4	13	1			4
05	465	N	34	-0-	-431	-0-	28	1	6	9	Y	5	3	1			6
06	240	N	49	-0-	-191	-0-	32	1	17	9	Y	15	10	1			11
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	136	1	37	9	Y	34	39	1			6
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	353	1	2030	3	Y	270	222	1			54
							297	9									
*09	3000	N	10491	-0-	7491	7491	1148	1	8187	3	Y	1051	869	1	1	8	235
							1156	9									
10	3100	N	7117	-0-	4017	11508	795	1	5427	3	Y	814	903	1			146
							895	9									
*11	3000	N	4138	-0-	1138	12646	487	1	3136	3	Y	468	490	1			124
							515	9									
*12	16335	X	3689	-0-	-12646	-0-	583	1	2631	3	Y	432	369	1			187
							475	9									

TOTAL GAS PROD: 28,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,248

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. (I) GAS LIFT(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	X	8028	-0-	-2574	-0-	785	1	6641	3	N	547	533	1			160
							602	9									
02	9492	X	6327	-0-	-3165	-0-	684	1	5151	3	N	447	421	1			186
							492	9									
03	10509	X	6119	-0-	-4390	-0-	658	1	4986	3	N	432	394	1			224
							475	9									
04	7980	X	5274	-0-	-2706	-0-	556	1	4321	3	N	361	456	1			129
							397	9									
05	8029	X	5480	-0-	-2549	-0-	833	1	4253	3	N	358	289	1			198
							394	9									
06	7770	X	1506	-0-	-6264	-0-	453	1	928	3	N	114	207	1			105
							125	9									
07	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	1013	1	7941	3	N	517	533	1	3	8	86
							569	9									
08	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	1036	1	6264	3	N	371	378	1	2	8	77
							408	9									
*09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	795	1	4222	3	N	270	280	1	3	8	64
							297	9									
10	9517	X	4239	-0-	-5278	-0-	560	1	3403	3	N	251	187	1			128
							276	9									
*11	9210	X	4072	-0-	-5138	-0-	532	1	3239	3	N	274	274	1			128
							301	9									
12	9517	X	4428	-0-	-5089	-0-	940	1	3216	3	N	247	244	1			131
							272	9									

TOTAL GAS PROD: 68,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,189

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	9114	X	8838	-0-	-276	-0-	827 636	1 9	7375	3	N	578	638	1			169
02	8820	X	4235	-0-	-4585	-0-	449 333	1 9	3453	3	N	303	346	1			126
03	10633	X	5082	-0-	-5551	-0-	518 365	1 9	4199	3	N	332	286	1			172
04	9930	X	5459	-0-	-4471	-0-	544 395	1 9	4520	3	N	359	403	1			128
05	9114	X	3283	-0-	-5831	-0-	490 246	1 9	2547	3	N	224	228	1			124
06	8550	X	1264	-0-	-7286	-0-	367 105	1 9	792	3	N	95	132	1			87
07	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	1149 671	1 9	8955	3	N	610	591	1	4	8	102
08	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	1378 605	1 9	8909	3	N	550	535	1	2	8	115
*09	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	1370 525	1 9	7892	3	N	477	479	1	4	8	109
10	10757	X	8685	-0-	-2072	-0-	1117 560	1 9	7008	3	N	509	373	1			245
*11	10530	X	7820	-0-	-2710	-0-	978 477	1 9	6365	3	N	434	472	1			207
12	10881	X	4155	-0-	-6726	-0-	884 251	1 9	3020	3	N	228	286	1			149

TOTAL GAS PROD: 80,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,699

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	11625	X	8885	-0-	-2740	-0-	301 1465	1 9	7119	3	Y	1332	1481	1			258
02	8260	X	8075	-0-	-185	-0-	565 1233	1 9	6277	3	Y	1121	1129	1			250
03	9145	X	801	-0-	-8344	-0-	184 172	1 9	445	3	Y	156	179	1			227
04	8850	X	254	-0-	-8596	-0-	99 105	1 9	50	3	Y	95					322
05	9145	X	148	-0-	-8997	-0-	86	1	62	9	Y	56	169	1			209
06	8640	X	186	-0-	-8454	-0-	100 50	1 9	36	3	Y	45					254
07	8928	X	205	-0-	-8723	-0-	98 50	1 9	57	3	Y	45					299
08	465	X	76	-0-	-389	-0-	37 21	1 9	18	3	Y	19					318
*09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	153	1			165
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	36					201
*11	60	N	18	-0-	-42	-0-	16	3	2	9	Y	2					203
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	85 57	1 9	326	3	Y	52	160	1			95

TOTAL GAS PROD: 19,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,959

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	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	36					36
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	29	1			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077

01	10664	X	9385	-0-	-1279	-0-	2016	1	6522	3	N	770	703	1			250
							847	9									
02	9912	X	8759	-0-	-1153	-0-	1538	1	6465	3	N	687	533	1			404
							756	9									
03	10974	X	9498	-0-	-1476	-0-	1833	1	6839	3	N	751	1049	1			106
							826	9									
04	9420	X	8496	-0-	-924	-0-	1870	1	5878	3	N	680	531	1			255
							748	9									
05	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	2094	1	7298	3	N	830	891	1			194
							913	9									
06	9390	X	8938	-0-	-452	-0-	2606	1	5646	3	N	624	698	1			120
							686	9									
07	9703	X	8735	-0-	-968	-0-	2467	1	5464	3	N	731	752	1			99
							804	9									
08	10292	X	6383	-0-	-3909	-0-	1418	1	4363	3	N	547	529	1			117
							602	9									
*09	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	1691	1	6242	3	N	1921	1833	1			205
							2113	9									
10	10292	X	6356	-0-	-3936	-0-	803	1	4939	3	N	558	616	1			147
							614	9									
*11	8940	X	6363	-0-	-2577	-0-	690	1	5083	3	N	536	526	1			157
							590	9									
12	10540	X	7044	-0-	-3496	-0-	847	1	5507	3	N	627	736	1			48
							690	9									

TOTAL GAS PROD: 100,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,262

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	6386	X	76	-0-	-6310	-0-	56	1	20	9	N	18	21	1		6
02	5768	X	11	-0-	-5757	-0-	8	1	3	9	N	3	7	1		2
03	217	X	63	-0-	-154	-0-	45	1	18	9	N	16	16	1		2
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	2	1		-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
07	217	X	75	-0-	-142	-0-	28	1	47	3	N	-0-				-0-
08	217	X	55	-0-	-162	-0-	55	3			N	-0-				-0-
*09	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	248	1	13303	3	N	139	124	1		15
							153	9								
10	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	1252	1	8322	3	N	787	594	1		208
							866	9								
*11	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	1084	1	8280	3	N	827	793	1		242
							910	9								
12	10788	X	8970	-0-	-1818	-0-	1087	1	7095	3	N	716	903	1		55
							788	9								

TOTAL GAS PROD: 43,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,506

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	8308	X	1177	-0-	-7131	-0-	204	1	807	3	Y	151	155	1		30
							166	9								
02	1764	X	926	-0-	-838	-0-	201	1	561	3	Y	149	125	1		54
							164	9								
03	1953	X	1124	-0-	-829	-0-	278	1	691	3	Y	141	155	1		40
							155	9								
04	1560	X	1224	-0-	-336	-0-	278	1	755	3	Y	174	169	1		45
							191	9								
05	1643	X	1090	-0-	-553	-0-	309	1	636	3	Y	132	147	1		30
							145	9								
06	1680	N	1054	-0-	-626	-0-	288	1	604	3	Y	147	144	1		33
							162	9								
07	1829	N	889	-0-	-940	-0-	308	1	445	3	Y	124	125	1		32
							136	9								
08	1085	N	183	-0-	-902	-0-	125	1	58	9	Y	53	72	1		13
*09	1440	N	175	-0-	-1265	-0-	127	1	48	9	Y	44	48	1		9
10	899	N	164	-0-	-735	-0-	79	1	85	9	Y	77	53	1		33
*11	180	N	146	-0-	-34	-0-	89	1	57	9	Y	52	62	1		23
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	66	1	192	3	Y	45	56	1		12
							50	9								

TOTAL GAS PROD: 8,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

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	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	937	1	7758	3	Y	1444	1461	1			395
							1588	9									
02	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	835	1	8478	3	Y	1214	1397	1			212
							1335	9									
03	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	994	1	6941	3	Y	1234	1227	1			219
							1357	9									
04	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	1002	1	6377	3	Y	1146	1218	1			147
							1261	9									
05	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	1119	1	6492	3	Y	1152	1024	1			275
							1267	9									
06	8430	X	8321	-0-	-109	-0-	977	1	6084	3	Y	1145	1110	1			310
							1260	9									
07	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	1099	1	6763	3	Y	1145	1319	1	3	8	133
							1260	9									
08	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	1037	1	6099	3	Y	1066	1060	1			139
							1173	9									
*09	7350	X	4386	-0-	-2964	-0-	703	1	3017	3	Y	605	658	1			86
							666	9									
10	7595	X	6833	-0-	-762	-0-	857	1	4923	3	Y	957	896	1			147
							1053	9									
*11	7350	X	4338	-0-	-3012	-0-	543	1	3015	3	Y	709	581	1			275
							780	9									
12	7595	X	3247	-0-	-4348	-0-	416	1	2257	3	Y	522	743	1			54
							574	9									

TOTAL GAS PROD: 92,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,339

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	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	103	1			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4					4
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					4
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					4
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	6665	X	822	-0-	-5843	-0-	94	1	653	3	N	68	128	1			20
							75	9									
02	5880	X	549	-0-	-5331	-0-	77	1	416	3	N	51	50	1			21
							56	9									
03	6510	X	735	-0-	-5775	-0-	106	1	542	3	N	79	59	1			41
							87	9									
04	5670	X	652	-0-	-5018	-0-	93	1	491	3	N	62	81	1			22
							68	9									
05	2914	X	630	-0-	-2284	-0-	131	1	425	3	N	67	52	1			37
							74	9									
06	990	X	59	-0-	-931	-0-	45	1	14	9	N	13	38	1			12
07	1023	X	3	-0-	-1020	-0-	2	1	1	9	N	1	13	1			-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	410	-0-	-210	-0-	72	1	338	3	N	-0-					-0-
*11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	367	1	2437	3	N	175	108	1			67
							193	9									
*12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	879	1	3012	3	N	231	202	1			96
							254	9									

TOTAL GAS PROD: 11,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

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	1178	X	320	-0-	-858	-0-	49	1	271	9	N	246	184	1			218
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	137	1	207	3	N	221	188	1			251
							243	9									
03	1116	N	754	-0-	-362	-0-	77	1	610	3	N	61	186	1			126
							67	9									
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					126
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					126
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	120	1	418	3	N	255	182	1			199
							281	9									
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	168	1	1038	3	N	150	190	1	35	8	124
							165	9									
08	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	650	1	960	3	N	172	181	1	78	8	37
							189	9									
*09	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	621	1	1325	3	N	154	21	8			170
							169	9									
10	1333	X	142	-0-	-1191	-0-	14	1	128	9	N	116	178	1			108
*11	1650	X	65	-0-	-1585	-0-	4	1	61	9	N	55					163
12	2170	X	263	-0-	-1907	-0-	7	1	63	3	N	175	128	1			210
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 8,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,605

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	15469	X	14097	-0-	-1372	-0-	820	1	10519	3	N	2507	2497	1			174
							2758	9									
02	15232	X	11401	-0-	-3831	-0-	730	1	8516	3	N	1959	2009	1			124
							2155	9									
03	17267	X	11800	-0-	-5467	-0-	807	1	8782	3	N	2010	1989	1			145
							2211	9									
04	16710	X	10568	-0-	-6142	-0-	728	1	7798	3	N	1856	1894	1			107
							2042	9									
05	15407	X	10885	-0-	-4522	-0-	685	1	8115	3	N	1895	1911	1			91
							2085	9									
06	13650	X	10191	-0-	-3459	-0-	588	1	7586	3	N	1834	1799	1			126
							2017	9									
07	12617	X	9936	-0-	-2681	-0-	631	1	7359	3	N	1769	1774	1			121
							1946	9									
08	12245	X	9557	-0-	-2688	-0-	654	1	7067	3	N	1669	1748	1			42
							1836	9									
*09	10560	X	7880	-0-	-2680	-0-	531	1	5803	3	N	1405	1366	1			81
							1546	9									
10	10881	X	8641	-0-	-2240	-0-	676	1	6243	3	N	1565	1623	1			23
							1722	9									
*11	10200	X	9225	-0-	-975	-0-	653	1	6772	3	N	1636	1464	1			195
							1800	9									
12	9951	X	9829	-0-	-122	-0-	816	1	7024	3	N	1808	1868	1			135
							1989	9									

TOTAL GAS PROD: 124,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,913

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	21793	X	15195	-0-	-6598	-0-	49	1	12128	3	Y	2744	2773	1			158
							3018	9									
*02	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	19	1	10514	3	Y	2358	2377	1			139
							2594	9									
*03	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	12	1	11801	3	Y	2448	2537	1			50
							2693	9									
*04	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	205	1	9334	3	Y	1906	1793	1			163
							2097	9									
05	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	129	1	10134	3	Y	2079	2062	1			180
							2287	9									
06	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	187	1	10622	3	Y	2156	2229	1			107
							2372	9									
07	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	38	1	9096	3	Y	2026	1983	1			150
							2229	9									
08	12679	X	10914	-0-	-1765	-0-	47	1	8946	3	Y	1746	1800	1			96
							1921	9									
*09	12270	X	10468	-0-	-1802	-0-	50	1	8414	3	Y	1822	1865	1			53
							2004	9									
10	12679	X	10547	-0-	-2132	-0-	56	1	8477	3	Y	1831	1624	1			260
							2014	9									
*11	12270	X	4222	-0-	-8048	-0-	27	1	3203	3	Y	902	1031	1			131
							992	9									
12	11377	X	10595	-0-	-782	-0-	73	1	8466	3	Y	1869	1892	1			108
							2056	9									

TOTAL GAS PROD: 138,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,887

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	13754	-0-	-5156	-0-	871	1	9936	3	N	2679	2730	1			298
							2947	9									
02	15680	X	12883	-0-	-2797	-0-	915	1	9447	3	N	2292	2247	1			343
							2521	9									
03	15810	X	14825	-0-	-985	-0-	1286	1	10543	3	N	2724	2542	1			525
							2996	9									
*04	15090	X	12564	-0-	-2526	-0-	897	1	9432	3	Y	2032	2245	1			312
							2235	9									
05	14167	X	11883	-0-	-2284	-0-	770	1	8708	3	Y	2186	2044	1			454
							2405	9									
06	14070	X	10786	-0-	-3284	-0-	719	1	7910	3	Y	1961	1930	1			485
							2157	9									
07	14539	X	11005	-0-	-3534	-0-	897	1	7846	3	Y	2056	1970	1			571
							2262	9									
08	14539	X	10508	-0-	-4031	-0-	1044	1	7368	3	Y	1905	2204	1			272
							2096	9									
*09	12570	X	8905	-0-	-3665	-0-	830	1	6192	3	Y	1712	1694	1			290
							1883	9									
10	11873	X	8047	-0-	-3826	-0-	599	1	5400	3	Y	1862	1910	1			242
							2048	9									
*11	10800	X	4182	-0-	-6618	-0-	206	1	3163	3	Y	739	194	1			787
							813	9									
12	11005	X	8114	-0-	-2891	-0-	916	1	5414	3	Y	1622	2067	1			342
							1784	9									

TOTAL GAS PROD: 127,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,770

IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28458	X	24218	-0-	-4240	-0-	850	1	20753	3	N	2377	2272	0	182	1	244
							2615	9									
02	25368	X	19977	-0-	-5391	-0-	720	1	17057	3	N	2000	1972	0			272
							2200	9									
03	27683	X	21483	-0-	-6200	-0-	764	1	18364	3	N	2141	2111	0			302
							2355	9									
04	24480	X	20134	-0-	-4346	-0-	723	1	17121	3	N	2082	2032	0			352
							2290	9									
05	24335	X	20538	-0-	-3797	-0-	742	1	17463	3	N	2121	2076	0	182	1	215
							2333	9									
06	23430	X	19109	-0-	-4321	-0-	703	1	16330	3	N	1887	1840	0			262
							2076	9									
07	22103	X	19266	-0-	-2837	-0-	823	1	16398	3	N	1859	1068	0	737	1	316
							2045	9									
08	T. A.		19163	-0-	19163	19163	730	1	16403	3	N	1845	1816	1			345
							2030	9									
*09	T. A.		17797	-0-	17797	36960	688	1	15305	3	N	1640	1837	1			148
							1804	9									
10	T. A.		16924	-0-	16924	53884	645	1	14314	3	N	1786	1863	1			71
							1965	9									
*11	T. A.		16024	-0-	16024	69908	636	1	13589	3	N	1635	1285	1			421
							1799	9									
12	T. A.		15370	-0-	15370	85278	687	1	12935	3	N	1589	1686	1			324
							1748	9									

TOTAL GAS PROD: 230,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,962

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	16182	X	6953	-0-	-9229	-0-	413	1	5095	3	N	1314	1302	1			91
							1445	9									
02	12432	X	8818	-0-	-3614	-0-	583	1	6512	3	N	1566	1558	1			99
							1723	9									
03	13981	X	10977	-0-	-3004	-0-	782	1	8076	3	N	1926	1886	1			139
							2119	9									
04	13530	X	9833	-0-	-3697	-0-	671	1	7248	3	N	1740	1779	1			100
							1914	9									
05	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	563	1	6615	3	N	1561	1586	1			75
							1717	9									
06	9450	X	8317	-0-	-1133	-0-	486	1	6174	3	N	1506	1477	1			104
							1657	9									
07	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	538	1	6231	3	N	1505	1506	1			103
							1656	9									
08	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	552	1	5907	3	N	1407	1475	1			35
							1548	9									
*09	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	507	1	5527	3	N	1355	1312	1			78
							1491	9									
10	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	451	1	4192	3	N	1099	1161	1			16
							1209	9									
*11	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	536	1	5609	3	N	1383	1234	1			165
							1521	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 91,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,362

GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643

01	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		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	21700	X	16032	-0-	-5668	-0-	49	1	12982	3	Y	2728	2803	1			162
							3001	9									
*02	14448	X	13282	-0-	-1166	-0-	18	1	10717	3	Y	2315	2341	1			136
							2547	9									
*03	15996	X	14265	-0-	-1731	-0-	12	1	11676	3	Y	2343	2431	1			48
							2577	9									
*04	15480	X	12526	-0-	-2954	-0-	214	1	10099	3	Y	2012	1888	1			172
							2213	9									
*05	15996	X	12957	-0-	-3039	-0-	131	1	10532	3	Y	2085	2076	1			181
							2294	9									
*06	15480	X	11155	-0-	-4325	-0-	149	1	9121	3	Y	1714	1810	1			85
							1885	9									
07	14694	X	9804	-0-	-4890	-0-	31	1	7952	3	Y	1655	1617	1			123
							1821	9									
08	10292	X	8237	-0-	-2055	-0-	34	1	6764	3	Y	1308	1359	1			72
							1439	9									
*09	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	46	1	8182	3	Y	1678	1702	1			48
							1846	9									
10	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	62	1	9315	3	Y	1920	1696	1			272
							2112	9									
*11	9960	X	6978	-0-	-2982	-0-	48	1	5639	3	Y	1174	1278	1			168
							1291	9									
12	10292	X	7529	-0-	-2763	-0-	53	1	6124	3	Y	1229	1326	1			71
							1352	9									

TOTAL GAS PROD: 134,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,161

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	21359	X	13430	-0-	-7929	-0-	40	1	10934	3	Y	2233	2314	1			134
							2456	9									
*02	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	16	1	9871	3	Y	2077	2089	1			122
							2285	9									
*03	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	11	1	11177	3	Y	2177	2254	1			45
							2395	9									
*04	12900	X	12126	-0-	-774	-0-	205	1	9832	3	Y	1899	1782	1			162
							2089	9									
05	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	140	1	11175	3	Y	2236	2205	1			193
							2460	9									
06	12900	X	11806	-0-	-1094	-0-	165	1	9462	3	Y	1981	2076	1			98
							2179	9									
07	13330	X	12604	-0-	-726	-0-	41	1	10133	3	Y	2209	2143	1			164
							2430	9									
08	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	50	1	9550	3	Y	1917	1976	1			105
							2109	9									
*09	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	51	1	8796	3	Y	1889	1939	1			55
							2078	9									
10	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	57	1	8660	3	Y	1783	1584	1			254
							1961	9									
*11	9990	X	9072	-0-	-918	-0-	61	1	7294	3	Y	1561	1593	1			222
							1717	9									
12	10323	X	10028	-0-	-295	-0-	70	1	8032	3	Y	1751	1872	1			101
							1926	9									

TOTAL GAS PROD: 141,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,713

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	14250	-0-	-4846	-0-	262	1	11342	3	Y	2405	2747	1			230
							2646	9									
02	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	248	1	10082	3	Y	1907	1759	1			378
							2098	9									
03	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	294	1	10229	3	Y	2072	2166	1			284
							2279	9									
04	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	304	1	9425	3	Y	2021	2087	1			218
							2223	9									
05	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	312	1	8851	3	Y	1938	2015	1			141
							2132	9									
06	10560	X	10269	-0-	-291	-0-	272	1	8250	3	Y	1588	1506	1			223
							1747	9									
07	10912	X	10768	-0-	-144	-0-	303	1	8632	3	Y	1666	1605	1			284
							1833	9									
08	11160	X	9664	-0-	-1496	-0-	253	1	7766	3	Y	1495	1576	1			203
							1645	9									
*09	10800	X	8911	-0-	-1889	-0-	263	1	7058	3	Y	1445	1366	1			282
							1590	9									
10	11160	X	8712	-0-	-2448	-0-	270	1	6870	3	Y	1429	1353	1			358
							1572	9									
*11	10410	X	6586	-0-	-3824	-0-	158	1	5252	3	Y	1069	1228	1			199
							1176	9									
12	10757	X	10623	-0-	-134	-0-	397	1	8012	3	Y	2013	2061	1			151
							2214	9									

TOTAL GAS PROD: 128,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,048

MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	314	1	14700	3	Y	3011	3124	1			288
							3312	9									
02	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	150	1	6607	3	Y	1424	1430	1			282
							1566	9									
03	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	226	1	8899	3	Y	1898	1920	1			260
							2088	9									
04	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	345	1	12207	3	Y	2537	2523	1			274
							2791	9									
05	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	351	1	11704	3	Y	2191	2306	1			159
							2410	9									
06	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	254	1	9056	3	Y	1623	1554	1			228
							1785	9									
07	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	294	1	8630	3	Y	1836	1751	1			313
							2020	9									
08	15841	X	13171	-0-	-2670	-0-	341	1	10605	3	Y	2023	2061	1			275
							2225	9									
*09	15330	X	11009	-0-	-4321	-0-	324	1	8741	3	Y	1767	1697	1			345
							1944	9									
10	14477	X	10178	-0-	-4299	-0-	318	1	8044	3	Y	1651	1583	1			413
							1816	9									
*11	12750	X	5671	-0-	-7079	-0-	138	1	4499	3	Y	940	1178	1			175
							1034	9									
12	13175	X	10777	-0-	-2398	-0-	402	1	8123	3	Y	2047	2069	1			153
							2252	9									

TOTAL GAS PROD: 140,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,948

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29915	X	25310	-0-	-4605	-0-	895	1	21727	3	Y	2444	2435	0			146
							2688	9									
02	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	753	1	17865	3	Y	1961	1947	0	83	1	77
							2157	9									
03	22909	X	22370	-0-	-539	-0-	800	1	19272	3	Y	2089	2078	0			88
							2298	9									
04	22170	X	21196	-0-	-974	-0-	770	1	18198	3	Y	2025	2018	0			95
							2228	9									
05	22909	X	21582	-0-	-1327	-0-	789	1	18587	3	Y	2005	1998	0			102
							2206	9									
06	22170	X	19741	-0-	-2429	-0-	738	1	17008	3	Y	1814	1809	0			107
							1995	9									
07	22909	X	20198	-0-	-2711	-0-	869	1	17282	3	Y	1861	1008	0	729	1	231
							2047	9									
08	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	799	1	17887	3	Y	1937	2024	1			144
							2131	9									
*09	19684	X	19684	-0-	-0-	-0-	765	1	16962	3	Y	1779	1756	1			167
							1957	9									
10	19933	X	18577	-0-	-1356	-0-	717	1	15951	3	Y	1735	1596	1			306
							1909	9									
*11	19290	X	17590	-0-	-1700	-0-	700	1	15050	3	Y	1673	1584	1			395
							1840	9									
12	19933	X	17208	-0-	-2725	-0-	778	1	14636	3	Y	1631	1683	1			343
							1794	9									

TOTAL GAS PROD: 245,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,954

ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	12697	-0-	-7825	-0-	689	1	9471	3	Y	2306	2299	1			55
							2537	9									
02	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	736	1	10127	3	Y	2450	2351	1			154
							2695	9									
03	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	780	1	10068	3	Y	2337	2332	1			159
							2571	9									
04	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	694	1	8187	3	Y	2168	2207	1			120
							2385	9									
05	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	649	1	7773	3	Y	1933	1950	1			103
							2126	9									
06	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	680	1	7195	3	Y	1854	1841	1			116
							2039	9									
07	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	573	1	7142	3	Y	1843	1860	1			99
							2027	9									
08	9982	X	9582	-0-	-400	-0-	676	1	6904	3	Y	1820	1783	1			136
							2002	9									
*09	9660	X	8615	-0-	-1045	-0-	743	1	6102	3	Y	1609	1601	1			144
							1770	9									
10	9982	X	9551	-0-	-431	-0-	792	1	6798	3	Y	1783	1774	1			153
							1961	9									
*11	9660	X	9031	-0-	-629	-0-	714	1	6432	3	Y	1714	1665	1			202
							1885	9									
12	9734	X	8314	-0-	-1420	-0-	682	1	5860	3	Y	1611	1647	1			166
							1772	9									

TOTAL GAS PROD: 126,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,428

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	28365	X	25217	-0-	-3148	-0-	889	1	21607	3	Y	2474	2467	0			168
							2721	9									
02	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	714	1	16873	3	Y	1942	1929	0	96	1	85
							2136	9									
03	21359	X	20770	-0-	-589	-0-	738	1	17751	3	Y	2074	2064	0			95
							2281	9									
04	20670	X	19663	-0-	-1007	-0-	706	1	16710	3	Y	2043	2036	0			102
							2247	9									
05	21359	X	21160	-0-	-199	-0-	761	1	17997	3	Y	2184	2178	0			108
							2402	9									
06	20670	X	19495	-0-	-1175	-0-	720	1	16609	3	Y	1969	1963	0			114
							2166	9									
07	21359	X	20136	-0-	-1223	-0-	860	1	17143	3	Y	1939	1096	0	729	1	228
							2133	9									
08	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	787	1	17663	3	Y	1928	2013	1			143
							2121	9									
*09	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	749	1	16663	3	Y	1749	1728	1			164
							1924	9									
10	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	687	1	15274	3	Y	1681	1549	1			296
							1849	9									
*11	17160	X	16892	-0-	-268	-0-	670	1	14414	3	Y	1644	1552	1			388
							1808	9									
12	17732	X	16849	-0-	-883	-0-	761	1	14313	3	Y	1614	1663	1			339
							1775	9									

TOTAL GAS PROD: 237,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,241

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	24087	X	21887	-0-	-2200	-0-	1027	1	17013	3	Y	3497	3567	1			84
							3847	9									
02	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	945	1	14424	3	Y	3185	3068	1			201
							3504	9									
03	19996	X	19996	-0-	-0-	-0-	1091	1	15327	3	Y	3253	3233	1			221
							3578	9									
04	18270	X	16715	-0-	-1555	-0-	1005	1	12271	3	Y	3126	3174	1			173
							3439	9									
05	18879	X	17304	-0-	-1575	-0-	1013	1	13001	3	Y	2991	3004	1			160
							3290	9									
06	18270	X	16296	-0-	-1974	-0-	1046	1	12091	3	Y	2872	2852	1			180
							3159	9									
07	18879	X	15125	-0-	-3754	-0-	833	1	11324	3	Y	2698	2733	1			145
							2968	9									
08	14942	X	14525	-0-	-417	-0-	974	1	10659	3	Y	2629	2578	1			196
							2892	9									
*09	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	1187	1	10463	3	Y	2583	2548	1			231
							2841	9									
10	14942	X	14811	-0-	-131	-0-	1201	1	10683	3	Y	2661	2664	1			228
							2927	9									
*11	14460	X	13692	-0-	-768	-0-	1059	1	9791	3	Y	2584	2506	1			306
							2842	9									
12	14942	X	13387	-0-	-1555	-0-	1102	1	9477	3	Y	2553	2598	1			261
							2808	9									

TOTAL GAS PROD: 197,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,632

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	26567	X	22804	-0-	-3763	-0-	1049	1	17841	3	Y	3558	3631	1			86
							3914	9									
02	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	937	1	14559	3	Y	3154	3041	1			199
							3469	9									
03	19499	X	19196	-0-	-303	-0-	1026	1	14772	3	Y	3089	3078	1			210
							3398	9									
04	18870	X	16551	-0-	-2319	-0-	963	1	12263	3	Y	3023	3066	1			167
							3325	9									
05	19499	X	17247	-0-	-2252	-0-	1000	1	12991	3	Y	2960	2969	1			158
							3256	9									
06	18870	X	15855	-0-	-3015	-0-	997	1	11843	3	Y	2741	2727	1			172
							3015	9									
07	19499	X	14766	-0-	-4733	-0-	805	1	11095	3	Y	2605	2637	1			140
							2866	9									
08	14911	X	14591	-0-	-320	-0-	959	1	10775	3	Y	2597	2543	1			194
							2857	9									
*09	14430	X	13375	-0-	-1055	-0-	1065	1	9762	3	Y	2316	2303	1			207
							2548	9									
10	14911	X	12389	-0-	-2522	-0-	1023	1	8829	3	Y	2306	2315	1			198
							2537	9									
*11	14430	X	11488	-0-	-2942	-0-	907	1	8084	3	Y	2270	2198	1			270
							2497	9									
12	14756	X	10521	-0-	-4235	-0-	859	1	7388	3	Y	2067	2122	1			215
							2274	9									

TOTAL GAS PROD: 187,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,686

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	23653	X	13827	-0-	-9826	-0-	687	1	10474	3	Y	2424	2514	1			58
							2666	9									
02	17892	X	11044	-0-	-6848	-0-	574	1	8060	3	Y	2191	2111	1			138
							2410	9									
03	19809	X	10628	-0-	-9181	-0-	626	1	7829	3	Y	1975	1979	1			134
							2173	9									
04	19170	X	14327	-0-	-4843	-0-	899	1	10315	3	Y	2830	2808	1			156
							3113	9									
05	19809	X	16605	-0-	-3204	-0-	1017	1	12298	3	Y	2991	2987	1			160
							3290	9									
06	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	969	1	10575	3	Y	2651	2645	1			166
							2916	9									
07	15128	X	13523	-0-	-1605	-0-	783	1	9964	3	Y	2524	2555	1			135
							2776	9									
08	14880	X	13683	-0-	-1197	-0-	949	1	9918	3	Y	2560	2504	1			191
							2816	9									
*09	14400	X	12568	-0-	-1832	-0-	1052	1	8999	3	Y	2288	2274	1			205
							2517	9									
10	14880	X	12303	-0-	-2577	-0-	1014	1	8771	3	Y	2289	2297	1			197
							2518	9									
*11	14400	X	12106	-0-	-2294	-0-	953	1	8547	3	Y	2369	2290	1			276
							2606	9									
12	13671	X	12250	-0-	-1421	-0-	1004	1	8637	3	Y	2372	2411	1			237
							2609	9									

TOTAL GAS PROD: 157,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,464

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58931	X	48027	-0-	-10904	-0-	833	1	44480	3	N	2467	2425	0	12	1	30
							2714	9									
02	48636	X	39439	-0-	-9197	-0-	734	1	36359	3	N	2133	2129	0			34
							2346	9									
03	51336	X	41210	-0-	-10126	-0-	814	1	38024	3	N	2156	2152	0			38
							2372	9									
04	49290	X	37410	-0-	-11880	-0-	776	1	34395	3	N	2035	2032	0			41
							2239	9									
05	50933	X	39270	-0-	-11663	-0-	839	1	36147	3	N	2076	2072	0			45
							2284	9									
06	46470	X	41081	-0-	-5389	-0-	450	1	38379	3	N	2047	2020	0	29	1	43
							2252	9									
07	43679	X	39646	-0-	-4033	-0-	465	1	37035	3	N	1951	1899	0	52	1	43
							2146	9									
08	41292	X	37402	-0-	-3890	-0-	465	1	34928	3	N	1826	1801	0	31	1	37
							2009	9									
*09	41280	X	34162	-0-	-7118	-0-	450	1	31805	3	N	1734	1674	0	57	1	36
							1907	9					4	8			
10	42439	X	33135	-0-	-9304	-0-	465	1	30855	3	N	1650	1621	0	36	1	29
							1815	9									
*11	41070	X	29753	-0-	-11317	-0-	450	1	27522	3	N	1619	1607	0			41
							1781	9									
12	39649	X	29909	-0-	-9740	-0-	465	1	27700	3	N	1585	1585	0			41
							1744	9									

TOTAL GAS PROD: 450,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,279

H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68200	X	41766	-0-	-26434	-0-	732	1	38843	3	N	1992	1950	0	12	1	30
							2191	9									
02	57288	X	35684	-0-	-21604	-0-	671	1	33038	3	N	1795	1791	0			34
							1975	9									
03	50530	X	38907	-0-	-11623	-0-	779	1	36095	3	N	1848	1844	0			38
							2033	9									
04	47550	X	35658	-0-	-11892	-0-	749	1	33036	3	N	1703	1700	0			41
							1873	9									
05	44392	X	37290	-0-	-7102	-0-	806	1	34617	3	N	1697	1693	0			45
							1867	9									
06	40410	X	36069	-0-	-4341	-0-	450	1	33816	3	N	1639	1612	0	29	1	43
							1803	9									
07	39494	X	34923	-0-	-4571	-0-	465	1	32854	3	N	1458	1406	0	52	1	43
							1604	9									
08	39277	X	34630	-0-	-4647	-0-	465	1	32666	3	N	1363	1304	0	31	1	71
							1499	9									
*09	36360	X	29871	-0-	-6489	-0-	450	1	28160	3	N	1146	1087	0	90	1	36
							1261	9					4	8			
10	37293	X	27254	-0-	-10039	-0-	465	1	25641	3	N	1044	1015	0	36	1	29
							1148	9									
*11	36060	X	26584	-0-	-9476	-0-	450	1	24905	3	N	1117	1105	0			41
							1229	9									
12	34937	X	29896	-0-	-5041	-0-	465	1	28085	3	N	1224	1224	0			41
							1346	9									

TOTAL GAS PROD: 408,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,026

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55862	X	38993	-0-	-16869	-0-	627 5111	1 9	33255	3	N	4646	4635	0	22	1	68
02	45696	X	33923	-0-	-11773	-0-	586 4539	1 9	28798	3	N	4126	4105	0	21	1	68
03	47554	X	34728	-0-	-12826	-0-	639 4476	1 9	29613	3	N	4069	4050	0	42	1	45
04	42030	X	32415	-0-	-9615	-0-	622 4373	1 9	27420	3	N	3975	3965	0			55
05	40455	X	33395	-0-	-7060	-0-	659 4496	1 9	28240	3	N	4087	4076	0	59	1	7
06	37740	X	32286	-0-	-5454	-0-	450 4049	1 9	27787	3	N	3681	3651	0	35	1	2
07	37572	X	29908	-0-	-7664	-0-	465 3805	1 9	25638	3	N	3459	3353	0	99	1	9
08	35185	X	21225	-0-	-13960	-0-	465 2611	1 9	18149	3	N	2374	2340	0	41	1	2
*09	32850	X	361	-0-	-32489	-0-	10 260	1 9	91	3	N	236	206	1	3	8	29
10	33387	X	14364	-0-	-19023	-0-	465 1368	1 9	12531	3	N	1244	842	0	386	1	45
*11	32280	X	24861	-0-	-7419	-0-	450 3938	1 9	20473	3	N	3580	3580	0	45	1	-0-
12	29915	X	23533	-0-	-6382	-0-	465 3458	1 9	19610	3	N	3144	2920	0	192	1	32

TOTAL GAS PROD: 319,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,621

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64666	X	45750	-0-	-18916	-0-	796 2451	1 9	42503	3	N	2228	2186	0	12	1	30
02	55300	X	38408	-0-	-16892	-0-	717 2118	1 9	35573	3	N	1925	1921	0			34
03	53289	X	39875	-0-	-13414	-0-	793 2143	1 9	36939	3	N	1948	1944	0			38
04	51570	X	35364	-0-	-16206	-0-	738 1924	1 9	32702	3	N	1749	1746	0			41
05	46841	X	40029	-0-	-6812	-0-	862 1988	1 9	37179	3	N	1807	1803	0			45
06	44280	X	41591	-0-	-2689	-0-	450 1988	1 9	39153	3	N	1807	1780	0	29	1	43
07	42686	X	42686	-0-	-0-	-0-	465 1944	1 9	40277	3	N	1767	1679	0	58	1	73
08	40052	X	38892	-0-	-1160	-0-	465 1857	1 9	36570	3	N	1688	1663	0	53	1	45
*09	42210	X	35118	-0-	-7092	-0-	450 1782	1 9	32886	3	N	1620	1560 4	0 8	65	1	36
10	42966	X	33867	-0-	-9099	-0-	465 1675	1 9	31727	3	N	1523	1494	0	36	1	29
*11	41580	X	25770	-0-	-15810	-0-	450 1429	1 9	23891	3	N	1299	1287	0			41
12	42687	X	17926	-0-	-24761	-0-	465 1289	1 9	16172	3	N	1172	1078	0			135

TOTAL GAS PROD: 435,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,533

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	43834	X	32084	-0-		-11750		-0-	529	1	28095	3	N	3145	3134	0	16	1	53
									3460	9									
02	35140	X	25337	-0-		-9803		-0-	447	1	21946	3	N	2676	2655	0	17	1	57
									2944	9									
03	36301	X	27493	-0-		-8808		-0-	513	1	23838	3	N	2856	2837	0	35	1	41
									3142	9									
04	32490	X	24934	-0-		-7556		-0-	489	1	21541	3	N	2640	2630	0			51
									2904	9									
05	33573	X	23459	-0-		-10114		-0-	476	1	20185	3	N	2544	2533	0	55	1	7
									2798	9									
06	31050	X	21450	-0-		-9600		-0-	450	1	18515	3	N	2259	2229	0	35	1	2
									2485	9									
07	28055	X	21812	-0-		-6243		-0-	465	1	18794	3	N	2321	1279	0	954	1	90
									2553	9									
08	27776	X	25335	-0-		-2441		-0-	900	1	21571	3	N	2604	2562	1			132
									2864	9									
*09	24630	X	22924	-0-		-1706		-0-	857	1	19553	3	N	2285	2124	1	6	8	287
									2514	9									
10	23467	X	21148	-0-		-2319		-0-	728	1	18023	3	N	2179	2220	1			246
									2397	9									
*11	24510	X	18451	-0-		-6059		-0-	675	1	15704	3	N	1884	1968	1			162
									2072	9									
12	25327	X	19866	-0-		-5461		-0-	788	1	16855	3	N	2021	1892	1			291
									2223	9									

TOTAL GAS PROD: 284,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,414

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	39246	X	27131	-0-		-12115		-0-	438	1	23086	3	N	3279	3268	0	16	1	53
									3607	9									
02	32116	X	22566	-0-		-9550		-0-	387	1	19091	3	N	2807	2786	0	17	1	57
									3088	9									
03	33635	X	24286	-0-		-9349		-0-	444	1	20605	3	N	2943	2860	0	35	1	105
									3237	9									
04	29730	X	22432	-0-		-7298		-0-	429	1	18900	3	N	2821	2811	0			115
									3103	9									
05	27900	X	21511	-0-		-6389		-0-	425	1	18083	3	N	2730	2646	0	146	1	53
									3003	9									
06	26250	X	20663	-0-		-5587		-0-	680	1	17518	3	N	2241	2168	1			126
									2465	9									
07	24986	X	20807	-0-		-4179		-0-	728	1	17664	3	N	2195	2131	1			190
									2415	9									
08	24552	X	20914	-0-		-3638		-0-	739	1	17817	3	N	2144	2225	1			109
									2358	9									
*09	22110	X	19495	-0-		-2615		-0-	726	1	16633	3	N	1942	1802	1	5	8	244
									2136	9									
10	21514	X	18828	-0-		-2686		-0-	648	1	16056	3	N	1931	1957	1			218
									2124	9									
*11	20670	X	17237	-0-		-3433		-0-	638	1	14661	3	N	1762	1829	1			151
									1938	9									
12	20925	X	18249	-0-		-2676		-0-	722	1	15450	3	N	1888	1767	1			272
									2077	9									

TOTAL GAS PROD: 254,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,683

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	56916	X	37303	-0-	-19613	-0-	600	1	31490	3	N	4739	4728	0	45	1	129
							5213	9									
02	45752	X	34680	-0-	-11072	-0-	596	1	29342	3	N	4311	4291	0	40	1	109
							4742	9									
03	45229	X	35971	-0-	-9258	-0-	658	1	30604	3	N	4281	4261	0	68	1	61
							4709	9									
04	39570	X	31330	-0-	-8240	-0-	600	1	26603	3	N	3752	3742	0			71
							4127	9									
05	38533	X	30149	-0-	-8384	-0-	595	1	25411	3	N	3766	3755	0	75	1	7
							4143	9									
06	37170	X	26167	-0-	-11003	-0-	450	1	22099	3	N	3289	3259	0	35	1	2
							3618	9									
07	38409	X	26268	-0-	-12141	-0-	465	1	22152	3	N	3319	3289	0	29	1	3
							3651	9									
08	36363	X	26226	-0-	-10137	-0-	465	1	22121	3	N	3309	3309	0	3	1	-0-
							3640	9									
*09	30900	X	26217	-0-	-4683	-0-	450	1	22315	3	N	3138	3131	0	7	8	-0-
							3452	9									
10	30163	X	25493	-0-	-4670	-0-	465	1	21659	3	N	3063	3063	0			-0-
							3369	9									
*11	26160	X	21321	-0-	-4839	-0-	450	1	17715	3	N	2869	2869	0			-0-
							3156	9									
12	27218	X	21584	-0-	-5634	-0-	465	1	17910	3	N	2917	2705	0	181	1	31
							3209	9									

TOTAL GAS PROD: 342,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,753

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	40703	X	28302	-0-	-12401	-0-	456	1	24163	3	N	3348	3337	0	16	1	53
							3683	9									
02	33404	X	23720	-0-	-9684	-0-	409	1	20114	3	N	2906	2885	0	17	1	57
							3197	9									
03	34255	X	25114	-0-	-9141	-0-	461	1	21376	3	N	2979	2960	0	35	1	41
							3277	9									
04	30450	X	22949	-0-	-7501	-0-	442	1	19397	3	N	2827	2817	0			51
							3110	9									
05	29326	X	21569	-0-	-7757	-0-	436	1	18223	3	N	2645	1537	0	463	1	696
							2910	9									
06	27390	X	21316	-0-	-6074	-0-	703	1	18047	3	N	2333	2898	1			131
							2566	9									
07	26257	X	20799	-0-	-5458	-0-	729	1	17647	3	N	2203	2143	1			191
							2423	9									
08	25451	X	20353	-0-	-5098	-0-	720	1	17331	3	N	2093	2178	1			106
							2302	9									
*09	22620	X	18650	-0-	-3970	-0-	697	1	15894	3	N	1872	1738	1	5	8	235
							2059	9									
10	23158	X	23158	-0-	-0-	-0-	794	1	19736	3	N	2389	2354	1			270
							2628	9									
*11	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	829	1	19627	3	N	2348	2416	1			202
							2583	9									
*12	22593	X	22593	-0-	-0-	-0-	892	1	19079	3	N	2384	2243	1			343
							2622	9									

TOTAL GAS PROD: 271,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,327

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	35340	X	29308	-0-	-6032	-0-	491	1	25725	3	N	2811	2800	0	17	1	57
							3092	9									
02	30352	X	23800	-0-	-6552	-0-	423	1	20772	3	N	2368	2348	0	18	1	59
							2605	9									
03	31527	X	25179	-0-	-6348	-0-	477	1	22023	3	N	2435	2415	0	37	1	42
							2679	9									
04	28860	X	22413	-0-	-6447	-0-	446	1	19534	3	N	2212	2202	0			52
							2433	9									
05	29822	X	21657	-0-	-8165	-0-	441	1	18818	3	N	2180	2169	0	56	1	7
							2398	9									
06	28350	X	20138	-0-	-8212	-0-	450	1	17481	3	N	2006	1976	0	35	1	2
							2207	9									
07	26350	X	20489	-0-	-5861	-0-	465	1	17762	3	N	2056	1100	0	875	1	83
							2262	9									
08	25575	X	22375	-0-	-3200	-0-	790	1	19067	3	N	2289	2256	1			116
							2518	9									
*09	22170	X	21608	-0-	-562	-0-	804	1	18447	3	N	2143	1984	1	6	8	269
							2357	9									
10	21669	X	20824	-0-	-845	-0-	717	1	17765	3	N	2129	2157	1			241
							2342	9									
*11	21660	X	18193	-0-	-3467	-0-	661	1	15509	3	N	1839	1922	1			158
							2023	9									
12	22382	X	17705	-0-	-4677	-0-	701	1	14996	3	N	1825	1720	1			263
							2008	9									

TOTAL GAS PROD: 263,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,293

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	36828	X	27636	-0-	-9192	-0-	450	1	23635	3	N	3228	3217	0	16	1	53
							3551	9									
02	29652	X	21767	-0-	-7885	-0-	380	1	18650	3	N	2488	2467	0	17	1	57
							2737	9									
03	31868	X	23693	-0-	-8175	-0-	441	1	20430	3	N	2565	2546	0	35	1	41
							2822	9									
04	27780	X	21766	-0-	-6014	-0-	426	1	18725	3	N	2377	2367	0			51
							2615	9									
05	27621	X	20021	-0-	-7600	-0-	402	1	17119	3	N	2273	2187	0	83	1	54
							2500	9									
06	26730	X	22514	-0-	-4216	-0-	740	1	19068	3	N	2460	2376	1			138
							2706	9									
07	24087	X	21753	-0-	-2334	-0-	761	1	18460	3	N	2302	2241	1			199
							2532	9									
08	24025	X	23118	-0-	-907	-0-	815	1	19701	3	N	2365	2444	1			120
							2602	9									
*09	22920	X	22006	-0-	-914	-0-	819	1	18783	3	N	2185	2025	1	6	8	274
							2404	9									
10	23250	X	21083	-0-	-2167	-0-	725	1	17981	3	N	2161	2191	1			244
							2377	9									
*11	22500	X	19235	-0-	-3265	-0-	707	1	16371	3	N	1961	2037	1			168
							2157	9									
12	23126	X	19347	-0-	-3779	-0-	766	1	16388	3	N	1994	1875	1			287
							2193	9									

TOTAL GAS PROD: 263,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,359

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	38037	X	31499	-0-	-6538	-0-	517	1	27449	3	N	3212	3201	0	18	1	59
							3533	9									
02	31864	X	24446	-0-	-7418	-0-	428	1	21160	3	N	2598	2578	0	18	1	61
							2858	9									
03	34317	X	27216	-0-	-7101	-0-	507	1	23609	3	N	2818	2799	0	38	1	42
							3100	9									
04	30780	X	24448	-0-	-6332	-0-	480	1	21162	3	N	2551	2541	0			52
							2806	9									
05	31496	X	23196	-0-	-8300	-0-	467	1	19938	3	N	2537	1902	0	289	1	398
							2791	9									
06	30480	X	29960	-0-	-520	-0-	980	1	25407	3	N	3248	3464	1			182
							3573	9									
07	27466	X	26814	-0-	-652	-0-	931	1	22768	3	N	2832	2769	1			245
							3115	9									
08	27466	X	27241	-0-	-225	-0-	958	1	23227	3	N	2778	2882	1			141
							3056	9									
*09	30330	X	24053	-0-	-6277	-0-	891	1	20558	3	N	2367	2204	1	7	8	297
							2604	9									
10	30969	X	21593	-0-	-9376	-0-	744	1	18430	3	N	2199	2247	1			249
							2419	9									
*11	29970	X	19962	-0-	-10008	-0-	744	1	16979	3	N	2035	2109	1			175
							2239	9									
12	27249	X	21217	-0-	-6032	-0-	841	1	17992	3	N	2167	2030	1			312
							2384	9									

TOTAL GAS PROD: 301,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,342

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	37882	X	27764	-0-	-10118	-0-	450	1	23956	3	N	3053	3042	0	16	1	53
							3358	9									
02	29988	X	24428	-0-	-5560	-0-	427	1	21039	3	N	2693	2672	0	17	1	57
							2962	9									
03	32333	X	25620	-0-	-6713	-0-	476	1	22094	3	N	2773	2754	0	35	1	41
							3050	9									
04	28170	X	22860	-0-	-5310	-0-	445	1	19524	3	N	2628	2618	0			51
							2891	9									
05	27776	X	21565	-0-	-6211	-0-	432	1	18368	3	N	2514	2427	0	83	1	55
							2765	9									
06	26880	X	20495	-0-	-6385	-0-	674	1	17364	3	N	2234	2164	1			125
							2457	9									
07	27032	X	20704	-0-	-6328	-0-	723	1	17584	3	N	2179	2115	1			189
							2397	9									
08	25916	X	22989	-0-	-2927	-0-	812	1	19582	3	N	2359	2428	1			120
							2595	9									
*09	22560	X	20601	-0-	-1959	-0-	764	1	17568	3	N	2063	1918	1	6	8	259
							2269	9									
10	21576	X	20368	-0-	-1208	-0-	697	1	17354	3	N	2106	2127	1			238
							2317	9									
*11	22260	X	18471	-0-	-3789	-0-	674	1	15771	3	N	1842	1922	1			158
							2026	9									
12	23002	X	18469	-0-	-4533	-0-	729	1	15592	3	N	1953	1830	1			281
							2148	9									

TOTAL GAS PROD: 264,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,397

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	62806	X	42869	-0-	-19937	-0-	752	1	39664	3	N	2230	2188	0	299	1	30
							2453	9									
02	50568	X	36621	-0-	-13947	-0-	688	1	33958	3	N	1795	1791	0			34
							1975	9									
03	45911	X	37639	-0-	-8272	-0-	755	1	34917	3	N	1788	1784	0			38
							1967	9									
04	44430	X	34631	-0-	-9799	-0-	728	1	31981	3	N	1747	1744	0			41
							1922	9									
05	42873	X	33462	-0-	-9411	-0-	722	1	30938	3	N	1638	1634	0			45
							1802	9									
06	41490	X	30607	-0-	-10883	-0-	450	1	28411	3	N	1587	1560	0	29	1	43
							1746	9									
07	40548	X	29829	-0-	-10719	-0-	465	1	27706	3	N	1507	1455	0	52	1	43
							1658	9									
08	38037	X	28597	-0-	-9440	-0-	465	1	26496	3	N	1487	1462	0	31	1	37
							1636	9									
*09	34440	X	26287	-0-	-8153	-0-	450	1	24309	3	N	1389	1330	0	57	1	36
							1528	9					3	8			
10	33449	X	25826	-0-	-7623	-0-	465	1	23875	3	N	1351	1322	0	36	1	29
							1486	9									
*11	30600	X	22481	-0-	-8119	-0-	450	1	20584	3	N	1315	1303	0			41
							1447	9									
12	29822	X	23015	-0-	-6807	-0-	465	1	21090	3	N	1327	1210	0			158
							1460	9									

TOTAL GAS PROD: 371,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,161

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	56482	X	44646	-0-	-11836	-0-	772	1	41085	3	N	2535	2493	0	12	1	30
							2789	9									
02	46508	X	38464	-0-	-8044	-0-	713	1	35355	3	N	2178	2174	0			34
							2396	9									
03	51553	X	40188	-0-	-11365	-0-	796	1	36984	3	N	2189	2185	0			38
							2408	9									
04	43740	X	37166	-0-	-6574	-0-	772	1	34045	3	N	2135	2132	0			41
							2349	9									
05	44640	X	36031	-0-	-8609	-0-	771	1	32999	3	N	2055	2050	0			46
							2261	9									
06	43200	X	33253	-0-	-9947	-0-	450	1	30702	3	N	1910	1884	0	29	1	43
							2101	9									
07	42594	X	32993	-0-	-9601	-0-	465	1	30476	3	N	1865	1813	0	52	1	43
							2052	9									
08	40455	X	31522	-0-	-8933	-0-	465	1	29062	3	N	1814	1789	0	31	1	37
							1995	9									
*09	36930	X	28980	-0-	-7950	-0-	450	1	26603	3	N	1752	1693	0	57	1	36
							1927	9					3	8			
10	36022	X	28347	-0-	-7675	-0-	465	1	26061	3	N	1655	1626	0	36	1	29
							1821	9									
*11	33240	X	25704	-0-	-7536	-0-	450	1	23451	3	N	1639	1627	0			41
							1803	9									
12	32984	X	25990	-0-	-6994	-0-	465	1	23741	3	N	1622	1622	0			41
							1784	9									

TOTAL GAS PROD: 403,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,349

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46686	X	25221	-0-	-21465	-0-	1058	1	20078	3	Y	3714	3801	1			239
							4085	9									
02	42168	X	25755	-0-	-16413	-0-	894	1	20898	3	Y	3603	3578	1			264
							3963	9									
03	39866	X	26675	-0-	-13191	-0-	960	1	21664	3	Y	3683	3633	1			314
							4051	9									
04	33630	X	23761	-0-	-9869	-0-	864	1	19234	3	Y	3330	3178	1			466
							3663	9									
05	31651	X	23058	-0-	-8593	-0-	793	1	18895	3	Y	3064	3280	1			250
							3370	9									
06	27600	X	20216	-0-	-7384	-0-	667	1	16480	3	Y	2790	2507	1			533
							3069	9									
07	28520	X	19919	-0-	-8601	-0-	686	1	16241	3	Y	2720	3095	1			158
							2992	9									
08	20119	X	19949	-0-	-170	-0-	673	1	16450	3	Y	2569	2498	1			229
							2826	9									
*09	19470	X	18946	-0-	-524	-0-	665	1	15670	3	Y	2374	2435	1			168
							2611	9									
10	20119	X	18317	-0-	-1802	-0-	673	1	15092	3	Y	2320	2327	1			161
							2552	9									
*11	19470	X	16762	-0-	-2708	-0-	681	1	13576	3	Y	2277	2234	1			204
							2505	9									
12	19964	X	15924	-0-	-4040	-0-	740	1	12711	3	Y	2248	2224	1			228
							2473	9									

TOTAL GAS PROD: 254,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,692

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. GAS LIFT (I)(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	14819	-0-	-13577	-0-	620	1	11823	3	Y	2160	2206	1			139
							2376	9									
02	25648	X	13986	-0-	-11662	-0-	505	1	11161	3	Y	2109	2093	1			155
							2320	9									
03	24304	X	15020	-0-	-9284	-0-	538	1	12241	3	Y	2037	2018	1			174
							2241	9									
04	19410	X	12544	-0-	-6866	-0-	450	1	10162	3	Y	1756	1684	1			246
							1932	9									
05	17856	X	14845	-0-	-3011	-0-	524	1	12100	3	Y	2019	2100	1			165
							2221	9									
06	15000	X	12475	-0-	-2525	-0-	423	1	10113	3	Y	1763	1591	1			337
							1939	9									
07	15500	X	12039	-0-	-3461	-0-	428	1	9744	3	Y	1697	1936	1			98
							1867	9									
08	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	422	1	9711	3	Y	1609	1563	1			144
							1770	9									
*09	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	422	1	9343	3	Y	1535	1571	1			108
							1689	9									
10	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	396	1	8640	3	Y	1434	1442	1			100
							1577	9									
*11	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	397	1	7598	3	Y	1378	1354	1			124
							1516	9									
*12	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	442	1	7597	3	Y	1401	1383	1			142
							1541	9									

TOTAL GAS PROD: 148,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,898

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	32426	X	25189	-0-	-7237	-0-	1046	1	20017	3	Y	3751	4163	1			208
							4126	9									
02	28084	X	20617	-0-	-7467	-0-	733	1	16569	3	Y	3014	2992	1			230
							3315	9									
03	30659	X	24014	-0-	-6645	-0-	868	1	19426	3	Y	3382	3428	1			184
							3720	9									
04	29670	X	26730	-0-	-2940	-0-	996	1	22259	3	Y	3159	3024	1			319
							3475	9									
05	28954	X	24537	-0-	-4417	-0-	895	1	20470	3	Y	2884	3034	1			169
							3172	9									
06	24390	X	20551	-0-	-3839	-0-	686	1	17062	3	Y	2548	2497	1			220
							2803	9									
07	27714	X	19787	-0-	-7927	-0-	686	1	16359	3	Y	2493	2546	1			167
							2742	9									
08	20367	X	19440	-0-	-927	-0-	670	1	16159	3	Y	2374	2436	1			105
							2611	9									
*09	19710	X	18284	-0-	-1426	-0-	656	1	15179	3	Y	2226	2260	1			71
							2449	9									
10	20367	X	17554	-0-	-2813	-0-	650	1	14461	3	Y	2221	2053	1			239
							2443	9									
*11	19710	X	15704	-0-	-4006	-0-	654	1	12726	3	Y	2113	2116	1			236
							2324	9									
12	19778	X	16105	-0-	-3673	-0-	756	1	12978	3	Y	2155	2075	1			316
							2371	9									

TOTAL GAS PROD: 248,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,320

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	27280	X	24651	-0-	-2629	-0-	465	1	20872	3	Y	3013	1557	0	1375	1	81
							3314	9									
02	24520	X	24520	-0-	-0-	-0-	860	1	19782	3	Y	3525	3337	1			269
							3878	9									
03	23491	X	23491	-0-	-0-	-0-	841	1	19053	3	Y	3270	3361	1			178
							3597	9									
04	31203	X	31203	-0-	-0-	-0-	1131	1	26127	3	Y	3586	3402	1			362
							3945	9									
05	28033	X	28033	-0-	-0-	-0-	1003	1	23475	3	Y	3232	3405	1			189
							3555	9									
06	26280	X	22501	-0-	-3779	-0-	737	1	18761	3	Y	2730	2683	1			236
							3003	9									
07	31465	X	21380	-0-	-10085	-0-	727	1	17721	3	Y	2665	2722	1			179
							2932	9									
08	21669	X	20238	-0-	-1431	-0-	698	1	16819	3	Y	2474	2543	1			110
							2721	9									
*09	20970	X	19017	-0-	-1953	-0-	682	1	15779	3	Y	2324	2360	1			74
							2556	9									
10	21669	X	18144	-0-	-3525	-0-	673	1	14957	3	Y	2285	2113	1			246
							2514	9									
*11	20970	X	16288	-0-	-4682	-0-	679	1	13204	3	Y	2186	2188	1			244
							2405	9									
12	21390	X	15362	-0-	-6028	-0-	723	1	12407	3	Y	2029	1975	1			298
							2232	9									

TOTAL GAS PROD: 264,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,319

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	27900	X	18233	-0-	-9667	-0-	753	1	14509	3	Y	2701	2978	1			150
							2971	9									
02	21140	X	17003	-0-	-4137	-0-	603	1	13683	3	Y	2470	2432	1			188
							2717	9									
03	21917	X	18816	-0-	-3101	-0-	683	1	15219	3	Y	2649	2693	1			144
							2914	9									
04	21371	X	21371	-0-	-0-	-0-	792	1	17811	3	Y	2516	2406	1			254
							2768	9									
05	20026	X	19266	-0-	-760	-0-	700	1	16081	3	Y	2259	2381	1			132
							2485	9									
06	18300	X	15855	-0-	-2445	-0-	526	1	13180	3	Y	1954	1917	1			169
							2149	9									
07	22041	X	15245	-0-	-6796	-0-	525	1	12598	3	Y	1929	1969	1			129
							2122	9									
08	15624	X	15441	-0-	-183	-0-	527	1	12859	3	Y	1868	1914	1			83
							2055	9									
*09	15120	X	14582	-0-	-538	-0-	517	1	12111	3	Y	1776	1802	1			57
							1954	9									
10	15624	X	13870	-0-	-1754	-0-	513	1	11441	3	Y	1742	1611	1			188
							1916	9									
*11	15120	X	12270	-0-	-2850	-0-	514	1	9994	3	Y	1602	1611	1			179
							1762	9									
12	15438	X	13761	-0-	-1677	-0-	648	1	11116	3	Y	1815	1728	1			266
							1997	9									

TOTAL GAS PROD: 195,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,281

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	24180	X	17418	-0-	-6762	-0-	713	1	13866	3	Y	2581	2855	1			143
							2839	9									
02	21168	X	17119	-0-	-4049	-0-	596	1	13833	3	Y	2445	2402	1			186
							2690	9									
03	23436	X	19559	-0-	-3877	-0-	706	1	15833	3	Y	2745	2781	1			150
							3020	9									
04	21720	X	17542	-0-	-4178	-0-	649	1	14597	3	Y	2087	2026	1			211
							2296	9									
05	19654	X	16727	-0-	-2927	-0-	606	1	13955	3	Y	1969	2065	1			115
							2166	9									
06	18930	X	14900	-0-	-4030	-0-	496	1	12379	3	Y	1841	1797	1			159
							2025	9									
07	19561	X	14417	-0-	-5144	-0-	500	1	11953	3	Y	1785	1824	1			120
							1964	9									
08	15066	X	13915	-0-	-1151	-0-	480	1	11554	3	Y	1710	1754	1			76
							1881	9									
*09	14580	X	13964	-0-	-616	-0-	502	1	11570	3	Y	1720	1741	1			55
							1892	9									
10	15066	X	12093	-0-	-2973	-0-	450	1	9926	3	Y	1561	1448	1			168
							1717	9									
*11	14580	X	11982	-0-	-2598	-0-	510	1	9606	3	Y	1696	1675	1			189
							1866	9									
12	14415	X	12301	-0-	-2114	-0-	575	1	9903	3	Y	1657	1603	1			243
							1823	9									

TOTAL GAS PROD: 181,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,797

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	195889	X	115239	-0-	-80650	-0-	465	1	100250	3	N	13204	13204	0	2	1	-0-
							14524	9									
02	176932	X	70827	-0-	-106105	-0-	420	1	61656	3	N	7955	7955	0			-0-
							8751	9									
03	67080	X	67080	-0-	-0-	-0-	465	1	58687	3	N	7207	7181	0	19	1	7
							7928	9									
04	189570	X	51693	-0-	-137877	-0-	450	1	44815	3	N	5844	5844	0	7	1	-0-
							6428	9									
05	168237	X	52119	-0-	-116118	-0-	465	1	45492	3	N	5602	5508	0	61	1	33
							6162	9									
06	111510	X	45767	-0-	-65743	-0-	450	1	40290	3	N	4570	4570	0	33	1	-0-
							5027	9									
07	78430	X	41501	-0-	-36929	-0-	465	1	36450	3	N	4169	4169	0			-0-
							4586	9									
08	65410	X	45532	-0-	-19878	-0-	465	1	40136	3	N	4483	4483	0			-0-
							4931	9									
*09	50970	X	39413	-0-	-11557	-0-	450	1	34573	3	N	3991	3991	0			-0-
							4390	9									
10	52111	X	36115	-0-	-15996	-0-	465	1	31780	3	N	3518	3518	0			-0-
							3870	9									
*11	45780	X	18210	-0-	-27570	-0-	450	1	15498	3	N	2056	1909	0	56	1	91
							2262	9									
12	45539	X	28613	-0-	-16926	-0-	465	1	25020	3	N	2844	2803	0	92	1	40
							3128	9									

TOTAL GAS PROD: 612,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,443

JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 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
01	161851	X	100068	-0-	-61783	-0-	364	1	80034	3	N	17882	17872	0			119
							19670	9									
02	146188	X	60402	-0-	-85786	-0-	264	1	47763	3	N	11250	11196	0	129	1	44
							12375	9									
03	58428	X	58428	-0-	-0-	-0-	204	1	46474	3	N	10682	10675	0			51
							11750	9									
04	156630	X	50426	-0-	-106204	-0-	436	1	40313	3	N	8797	8791	0			57
							9677	9									
05	154907	X	47757	-0-	-107150	-0-	840	1	37325	3	N	8720	8710	0			67
							9592	9									
06	96840	X	41367	-0-	-55473	-0-	856	1	33241	3	N	6609	6607	0			69
							7270	9									
07	66867	X	41893	-0-	-24974	-0-	840	1	33772	3	N	6619	6600	0			88
							7281	9									
08	59396	X	36757	-0-	-22639	-0-	900	1	29480	3	N	5797	5774	0			111
							6377	9									
*09	49230	X	31798	-0-	-17432	-0-	707	1	25243	3	N	5316	5246	0			181
							5848	9									
10	47771	X	29902	-0-	-17869	-0-	823	1	24263	3	N	4378	4378	0	181	1	-0-
							4816	9									
*11	41370	X	20608	-0-	-20762	-0-	450	1	16536	3	N	3293	2912	0	298	1	83
							3622	9									
12	41881	X	24887	-0-	-16994	-0-	465	1	19619	3	N	4366	4330	0	113	1	6
							4803	9									

TOTAL GAS PROD: 544,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,709

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	148428	X	79735	-0-	-68693	-0-	279	1	61993	3	N	15875	15865	0			44
							17463	9									
02	134064	X	46550	-0-	-87514	-0-	196	1	36125	3	N	9299	9267	0	50	1	26
							10229	9									
03	46487	X	46487	-0-	-0-	-0-	160	1	36349	3	N	9071	9064	0			33
							9978	9									
04	143640	X	39266	-0-	-104374	-0-	345	1	31112	3	N	7099	7094	0			38
							7809	9									
05	134881	X	34963	-0-	-99918	-0-	635	1	27235	3	N	6448	6437	0			49
							7093	9									
06	77160	X	28721	-0-	-48439	-0-	592	1	22758	3	N	4883	4882	0			50
							5371	9									
07	51553	X	33360	-0-	-18193	-0-	670	1	26927	3	N	5239	5220	0			69
							5763	9									
08	47461	X	26969	-0-	-20492	-0-	666	1	21817	3	N	4078	4055	0			92
							4486	9									
*09	38310	X	22525	-0-	-15785	-0-	512	1	18205	3	N	3462	3391	0			163
							3808	9									
10	34968	X	18447	-0-	-16521	-0-	510	1	14766	3	N	2883	1773	0	992	1	281
							3171	9									
*11	32280	X	14845	-0-	-17435	-0-	1880	1	10358	3	N	2370	2137	1			514
							2607	9									
12	33356	X	27895	-0-	-5461	-0-	3742	1	19566	3	N	4170	4045	1			639
							4587	9									

TOTAL GAS PROD: 419,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,877

RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 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
01	494628	X	138569	-0-	-356059	-0-	299	1	105888	3	N	29438	29432	0			177
							32382	9									
02	151396	X	102028	-0-	-49368	-0-	255	1	80952	3	N	18928	18882	0			223
							20821	9									
03	167617	X	90361	-0-	-77256	-0-	296	1	71826	3	N	16581	16506	0	180	1	118
							18239	9									
04	162210	X	70457	-0-	-91753	-0-	206	1	56281	3	N	12700	12703	0			115
							13970	9									
05	167617	X	60874	-0-	-106743	-0-	85	1	48580	3	N	11099	11097	0			117
							12209	9									
*06	134100	X	49529	-0-	-84571	-0-	1057	1	38326	3	N	9224	9224	0			117
							10146	9									
*07	112995	X	33549	-0-	-79446	-0-	703	1	26354	3	N	5902	5901	0			118
							6492	9									
08	92132	X	2533	-0-	-89599	-0-	2532	1	1	9	N	1					119
*09	68790	X	1685	-0-	-67105	-0-	49	1	1162	3	N	431	401	0			149
							474	9									
10	60884	X	865	-0-	-60019	-0-	129	1	415	3	N	292					441
							321	9									
*11	49530	X	729	-0-	-48801	-0-	30	1	351	3	N	316	96	0	566	1	95
							348	9									
12	33542	X	5538	-0-	-28004	-0-	3350	1	1695	3	N	448	192	1			351
							493	9									

TOTAL GAS PROD: 556,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,360

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 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 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
01	599715	X	174248	-0-	-425467	-0-	404	1	143643	3	N	27455	27453	0			193
							30201	9									
02	147952	X	111480	-0-	-36472	-0-	294	1	91394	3	N	17993	18031	0			155
							19792	9									
03	163804	X	77522	-0-	-86282	-0-	251	1	59366	3	N	16277	16238	0	169	1	25
							17905	9									
04	158520	X	57273	-0-	-101247	-0-	157	1	44564	3	N	11411	11411	0			25
							12552	9									
05	163804	X	55243	-0-	-108561	-0-	79	1	44890	3	N	9340	9339	0			26
							10274	9									
*06	158520	X	45278	-0-	-113242	-0-	999	1	35498	3	N	7983	7981	0			28
							8781	9									
*07	123535	X	45108	-0-	-78427	-0-	978	1	35814	3	N	7560	7553	0			35
							8316	9									
*08	80693	X	41929	-0-	-38764	-0-	465	1	33772	3	N	6993	6964	0			64
							7692	9									
*09	55680	X	34820	-0-	-20860	-0-	1226	1	27200	3	N	5813	5802	0			75
							6394	9									
10	55242	X	29830	-0-	-25412	-0-	465	1	24083	3	N	4802	4691	0			186
							5282	9									
*11	45270	X	13478	-0-	-31792	-0-	742	1	8570	3	N	3787	3555	0			418
							4166	9									
12	45105	X	29803	-0-	-15302	-0-	465	1	23502	3	N	5305	5140	0	384	1	199
							5836	9									

TOTAL GAS PROD: 716,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 124,719

RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 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
01	485744	X	125993	-0-	-359751	-0-	269	1	96384	3	N	26673	26416	0			378
							29340	9									
02	147952	X	78587	-0-	-69365	-0-	199	1	62020	3	N	14880	14852	0	189	1	217
							16368	9									
03	163804	X	59184	-0-	-104620	-0-	194	1	46732	3	N	11144	10878	0	181	1	302
							12258	9									
04	158520	X	43913	-0-	-114607	-0-	134	1	35472	3	N	7552	7620	0			234
							8307	9									
05	163804	X	34419	-0-	-129385	-0-	47	1	27552	3	N	6200	5878	0	194	1	362
							6820	9									
*06	121920	X	34517	-0-	-87403	-0-	784	1	26961	3	N	6156	6153	0	185	1	180
							6772	9									
*07	87048	X	34171	-0-	-52877	-0-	669	1	25848	3	N	6958	6956	0			182
							7654	9									
*08	60388	X	27850	-0-	-32538	-0-	465	1	21140	3	N	5677	4723	0	890	1	246
							6245	9									
*09	42990	X	25454	-0-	-17536	-0-	922	1	19810	3	N	4293	245	0	3982	1	312
							4722	9									
10	35681	X	32468	-0-	-3213	-0-	3535	1	23203	3	N	5209	4541	1			980
							5730	9									
*11	34530	X	11501	-0-	-23029	-0-	557	1	7611	3	N	3030	2872	0	738	1	400
							3333	9									
12	34162	X	23133	-0-	-11029	-0-	465	1	17992	3	N	4251	4091	0	170	1	390
							4676	9									

TOTAL GAS PROD: 531,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,023

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 07/09/2019 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
01	493870	X	144001	-0-	-349869	-0-	322	1	113516	3	N	27421	27419	0			289
							30163	9									
02	151396	X	95607	-0-	-55789	-0-	248	1	76257	3	N	17365	17425	0			229
							19102	9									
03	167617	X	79532	-0-	-88085	-0-	265	1	64515	3	N	13411	13406	0	189	1	45
							14752	9									
04	162210	X	57649	-0-	-104561	-0-	174	1	46376	3	N	10090	10095	0			40
							11099	9									
05	167617	X	43888	-0-	-123729	-0-	62	1	35251	3	N	7795	7786	0			49
							8575	9									
*06	139350	X	38281	-0-	-101069	-0-	846	1	29604	3	N	7119	7115	0			53
							7831	9									
*07	105958	X	36186	-0-	-69772	-0-	762	1	28493	3	N	6301	6289	0			65
							6931	9									
*08	80941	X	32576	-0-	-48365	-0-	465	1	26223	3	N	5353	5360	0			58
							5888	9									
*09	56310	X	27404	-0-	-28906	-0-	964	1	21200	3	N	4764	4756	0			66
							5240	9									
10	43896	X	24032	-0-	-19864	-0-	465	1	18847	3	N	4291	2405	0	1086	1	866
							4720	9									
*11	38280	X	14900	-0-	-23380	-0-	733	1	10077	3	N	3718	3275	0	1101	1	208
							4090	9									
12	36177	X	26531	-0-	-9646	-0-	465	1	20834	3	N	4756	4630	0	131	1	203
							5232	9									

TOTAL GAS PROD: 620,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 112,384

RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 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
01	230485	X	199522	-0-	-30963	-0-	730	1	162962	3	N	32573	32517	0			169
							35830	9									
02	208180	X	124230	-0-	-83950	-0-	562	1	102214	3	N	19504	19498	0			175
							21454	9									
03	230485	X	87642	-0-	-142843	-0-	315	1	72457	3	N	13518	13440	0	181	1	72
							14870	9									
04	223050	X	68434	-0-	-154616	-0-	640	1	55553	3	N	11128	11128	0			72
							12241	9									
05	230485	X	61932	-0-	-168553	-0-	1121	1	49743	3	N	10062	10062	0			72
							11068	9									
06	193080	X	53492	-0-	-139588	-0-	1143	1	43064	3	N	8441	8443	0			70
							9285	9									
07	137547	X	48381	-0-	-89166	-0-	984	1	38930	3	N	7697	7664	0			103
							8467	9									
08	88195	X	42359	-0-	-45836	-0-	1033	1	33860	3	N	6787	6764	0			126
							7466	9									
*09	67050	X	36898	-0-	-30152	-0-	824	1	29255	3	N	6199	6200	0			125
							6819	9									
10	61938	X	33549	-0-	-28389	-0-	917	1	26688	3	N	5404	5400	0			129
							5944	9									
*11	53490	X	26941	-0-	-26549	-0-	450	1	21491	3	N	4545	3853	0	556	1	265
							5000	9									
12	48391	X	32662	-0-	-15729	-0-	465	1	26929	3	N	4789	3895	0	941	1	218
							5268	9									

TOTAL GAS PROD: 816,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,647

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 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 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
01	565457	X	160905	-0-	-404552	-0-	369	1	129281	3	N	28414	28289	0			400
							31255	9									
02	224280	X	105751	-0-	-118529	-0-	277	1	85399	3	N	18250	18019	0	541	1	90
							20075	9									
03	248310	X	84697	-0-	-163613	-0-	290	1	68999	3	N	14007	13998	0			99
							15408	9									
04	240300	X	63357	-0-	-176943	-0-	193	1	52363	3	N	9819	9820	0			98
							10801	9									
05	247008	X	48309	-0-	-198699	-0-	73	1	40717	3	N	6835	6788	0			145
							7519	9									
*06	155700	X	45251	-0-	-110449	-0-	1030	1	36413	3	N	7098	7076	0			167
							7808	9									
*07	117335	X	54813	-0-	-62522	-0-	1229	1	44937	3	N	7861	7861	0			167
							8647	9									
*08	87606	X	47071	-0-	-40535	-0-	465	1	39012	3	N	6904	6902	0			169
							7594	9									
*09	61950	X	39413	-0-	-22537	-0-	1439	1	32044	3	N	5391	5332	0			228
							5930	9									
10	54808	X	33835	-0-	-20973	-0-	465	1	27861	3	N	5008	4964	0	189	1	83
							5509	9									
*11	53040	X	9902	-0-	-43138	-0-	516	1	6876	3	N	2282	2159	0			206
							2510	9									
12	54808	X	23935	-0-	-30873	-0-	465	1	19250	3	N	3836	3720	0	194	1	128
							4220	9									

TOTAL GAS PROD: 717,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,705

BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207669	X	181115	-0-	-26554	-0-	915	1	158947	3	N	19321	19229	0	407	1	64
							21253	9									
02	187572	X	163464	-0-	-24108	-0-	663	1	143692	3	N	17372	17327	0			109
							19109	9									
03	207669	X	149480	-0-	-58189	-0-	281	1	131766	3	N	15848	15380	0			577
							17433	9									
04	200970	X	125241	-0-	-75729	-0-	247	1	111076	3	N	12653	12643	0	378	1	209
							13918	9									
05	182001	X	119971	-0-	-62030	-0-	258	1	107197	3	N	11378	11369	0			218
							12516	9									
06	175260	X	106412	-0-	-68848	-0-	236	1	95129	3	N	10043	10044	0			217
							11047	9									
07	180978	X	97518	-0-	-83460	-0-	223	1	87653	3	N	8765	8761	0			221
							9642	9									
08	151032	X	84413	-0-	-66619	-0-	295	1	75981	3	N	7397	7357	0	189	1	72
							8137	9									
*09	123510	X	73832	-0-	-49678	-0-	287	1	66953	3	N	5993	5998	0			67
							6592	9									
10	119970	X	63426	-0-	-56544	-0-	282	1	57862	3	N	4802	4726	0			143
							5282	9									
*11	106410	X	21206	-0-	-85204	-0-	101	1	17636	3	N	3154	2851	0	183	1	263
							3469	9									
12	97526	X	55849	-0-	-41677	-0-	1309	1	49347	3	N	4721	4297	0	381	1	306
							5193	9									

TOTAL GAS PROD: 1,241,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 121,447

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 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 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
01	195889	X	158894	-0-	-36995	-0-	799	1	138223	3	N	18065	18019	0			115
							19872	9									
02	176932	X	145172	-0-	-31760	-0-	582	1	127239	3	N	15774	15382	0			507
							17351	9									
03	137881	X	137881	-0-	-0-	-0-	260	1	123179	3	N	13129	13127	0	372	1	137
							14442	9									
04	189180	X	116562	-0-	-72618	-0-	229	1	103357	3	N	11796	11796	0			137
							12976	9									
05	170779	X	122497	-0-	-48282	-0-	268	1	108951	3	N	12071	12071	0			137
							13278	9									
06	155550	X	115746	-0-	-39804	-0-	266	1	103842	3	N	10580	10602	0			115
							11638	9									
07	160735	X	110563	-0-	-50172	-0-	265	1	99830	3	N	9516	9515	0			116
							10468	9									
08	138074	X	96502	-0-	-41572	-0-	330	1	86618	3	N	8685	8682	0			119
							9554	9									
*09	119460	X	91943	-0-	-27517	-0-	361	1	83605	3	N	7252	7265	0			106
							7977	9									
10	122512	X	83519	-0-	-38993	-0-	370	1	76061	3	N	6444	6434	0			116
							7088	9									
*11	115740	X	25941	-0-	-89799	-0-	121	1	22049	3	N	3428	3214	0	283	1	47
							3771	9									
12	110577	X	54148	-0-	-56429	-0-	1275	1	48076	3	N	4361	4238	0			170
							4797	9									

TOTAL GAS PROD: 1,259,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 121,101

BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216907	X	147202	-0-	-69705	-0-	744	1	128099	3	N	16690	16678	0			55
							18359	9									
02	195916	X	118275	-0-	-77641	-0-	489	1	102835	3	N	13592	13590	0			57
							14951	9									
03	97036	X	97036	-0-	-0-	-0-	186	1	85789	3	N	10055	10055	0			57
							11061	9									
04	203910	X	76817	-0-	-127093	-0-	151	1	67683	3	N	8166	8166	0			57
							8983	9									
05	174685	X	64133	-0-	-110552	-0-	137	1	57195	3	N	6183	6183	0			57
							6801	9									
06	142440	X	49452	-0-	-92988	-0-	108	1	44288	3	N	4596	4598	0			55
							5056	9									
07	130944	X	41985	-0-	-88959	-0-	94	1	37708	3	N	3803	3802	0			56
							4183	9									
08	99293	X	38822	-0-	-60471	-0-	138	1	34903	3	N	3437	3433	0			60
							3781	9									
*09	75690	X	33751	-0-	-41939	-0-	132	1	30514	3	N	2823	2824	0			59
							3105	9									
10	64139	X	27283	-0-	-36856	-0-	118	1	24359	3	N	2551	2381	0			229
							2806	9									
*11	49440	X	9634	-0-	-39806	-0-	41	1	7953	3	N	1491	1397	0	179	1	144
							1640	9									
12	41974	X	35493	-0-	-6481	-0-	842	1	31726	3	N	2659	2573	0	185	1	45
							2925	9									

TOTAL GAS PROD: 739,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,046

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 #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209343	X	168232	-0-	-41111	-0-	847	1	146245	3	N	19218	19185	0			135
							21140	9									
02	189084	X	145394	-0-	-43690	-0-	583	1	127165	3	N	16042	16040	0			137
							17646	9									
03	131179	X	131179	-0-	-0-	-0-	246	1	116461	3	N	13156	13156	0			137
							14472	9									
04	198150	X	109309	-0-	-88841	-0-	213	1	95717	3	N	12163	12163	0			137
							13379	9									
05	179738	X	93256	-0-	-86482	-0-	201	1	83041	3	N	9104	9104	0			137
							10014	9									
06	162810	X	66865	-0-	-95945	-0-	146	1	59857	3	N	6238	6242	0			133
							6862	9									
07	160983	X	51305	-0-	-109678	-0-	117	1	46487	3	N	4274	4274	0			133
							4701	9									
08	131347	X	41219	-0-	-90128	-0-	138	1	36809	3	N	3884	3760	0	181	1	76
							4272	9									
*09	107670	X	32892	-0-	-74778	-0-	130	1	29538	3	N	2931	2937	0			70
							3224	9									
10	93248	X	29056	-0-	-64192	-0-	124	1	25505	3	N	3115	3114	0			71
							3427	9									
*11	66870	X	12685	-0-	-54185	-0-	66	1	10672	3	N	1770	1695	0			146
							1947	9									
*12	55471	X	55471	-0-	-0-	-0-	1316	1	49569	3	N	4169	4083	0	186	1	46
							4586	9									

TOTAL GAS PROD: 936,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,064

JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	251844	X	138190	-0-	-113654	-0-	465	1	122070	3	N	14232	14232	0			-0-
							15655	9									
02	227472	X	80300	-0-	-147172	-0-	420	1	71301	3	N	7799	7799	0			-0-
							8579	9									
03	96988	X	96988	-0-	-0-	-0-	465	1	87459	3	N	8240	8176	0	46	1	18
							9064	9									
04	243720	X	71242	-0-	-172478	-0-	450	1	64606	3	N	5624	5624	0	18	1	-0-
							6186	9									
05	184388	X	63179	-0-	-121209	-0-	465	1	57409	3	N	4823	4688	0	87	1	48
							5305	9									
06	133710	X	59342	-0-	-74368	-0-	450	1	53039	3	N	5321	5321	0	48	1	-0-
							5853	9									
07	93806	X	54005	-0-	-39801	-0-	465	1	47494	3	N	5496	5496	0			-0-
							6046	9									
08	93806	X	46731	-0-	-47075	-0-	465	1	41115	3	N	4683	4683	0			-0-
							5151	9									
*09	70440	X	37821	-0-	-32619	-0-	450	1	33176	3	N	3814	3814	0			-0-
							4195	9									
10	63178	X	40862	-0-	-22316	-0-	465	1	35845	3	N	4138	4138	0			-0-
							4552	9									
*11	59340	X	21041	-0-	-38299	-0-	450	1	18103	3	N	2262	2079	0	70	1	113
							2488	9									
12	54002	X	50541	-0-	-3461	-0-	465	1	44922	3	N	4685	4612	0	115	1	71
							5154	9									

TOTAL GAS PROD: 760,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,117

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335250	X	127796	-0-	-207454	-0-	531	1	101415	3	N	23500	23493	0			272
							25850	9									
02	139328	X	80228	-0-	-59100	-0-	426	1	63696	3	N	14642	14609	0			305
							16106	9									
03	57831	X	57831	-0-	-0-	-0-	280	1	46247	3	N	10276	10274	0	213	1	94
							11304	9									
04	149280	X	60938	-0-	-88342	-0-	736	1	48561	3	N	10583	10558	0			119
							11641	9									
05	154256	X	50128	-0-	-104128	-0-	578	1	39484	3	N	9151	9151	0			119
							10066	9									
06	123660	X	38869	-0-	-84791	-0-	533	1	30636	3	N	7000	7002	0			117
							7700	9									
07	88815	X	41115	-0-	-47700	-0-	345	1	33179	3	N	6901	6900	0			118
							7591	9									
08	61411	X	34174	-0-	-27237	-0-	473	1	27226	3	N	5886	5873	0			131
							6475	9									
*09	59430	X	30294	-0-	-29136	-0-	450	1	23946	3	N	5362	5355	0			138
							5898	9									
10	50127	X	27649	-0-	-22478	-0-	465	1	22220	3	N	4513	4498	0			153
							4964	9									
*11	39780	X	17508	-0-	-22272	-0-	785	1	13435	3	N	2989	2736	0			406
							3288	9									
12	41106	X	25433	-0-	-15673	-0-	465	1	20192	3	N	4342	4293	0	185	1	270
							4776	9									

TOTAL GAS PROD: 591,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,145

BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205791	X	205791	-0-	-0-	-0-	1026	1	181615	3	N	21045	21038	0			38
							23150	9									
02	161565	X	161565	-0-	-0-	-0-	658	1	141247	3	N	17873	17856	0			55
							19660	9									
03	174251	X	156083	-0-	-18168	-0-	292	1	137926	3	N	16241	16240	0			56
							17865	9									
04	131542	X	131542	-0-	-0-	-0-	258	1	115698	3	N	14169	14169	0			56
							15586	9									
05	174251	X	142682	-0-	-31569	-0-	305	1	127437	3	N	13582	13582	0			56
							14940	9									
06	168630	X	134747	-0-	-33883	-0-	300	1	121111	3	N	12124	12129	0			51
							13336	9									
07	174251	X	120741	-0-	-53510	-0-	279	1	108955	3	N	10461	10460	0			52
							11507	9									
08	156457	X	108773	-0-	-47684	-0-	376	1	98344	3	N	9139	9135	0			56
							10053	9									
*09	138090	X	96792	-0-	-41298	-0-	375	1	88379	3	N	7307	7310	0			53
							8038	9									
10	142693	X	83422	-0-	-59271	-0-	370	1	76023	3	N	6390	6386	0			57
							7029	9									
*11	134760	X	23008	-0-	-111752	-0-	98	1	18583	3	N	3934	3725	0	180	1	86
							4327	9									
12	120745	X	49124	-0-	-71621	-0-	1131	1	42593	3	N	4909	4881	0			114
							5400	9									

TOTAL GAS PROD: 1,414,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,174

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 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134819	X	131333	-0-	-3486	-0-	484	1	108409	3	N	20400	20399	0			88
							22440	9									
02	121772	X	94859	-0-	-26913	-0-	438	1	77368	3	N	15503	15502	0			89
							17053	9									
03	134819	X	79055	-0-	-55764	-0-	284	1	65550	3	N	12019	12052	0			56
							13221	9									
04	69582	X	69582	-0-	-0-	-0-	636	1	56739	3	N	11097	11095	0			58
							12207	9									
05	134819	X	67567	-0-	-67252	-0-	1220	1	55134	3	N	10194	10193	0			59
							11213	9									
06	127110	X	57101	-0-	-70009	-0-	1242	1	46920	3	N	8126	8127	0			58
							8939	9									
07	105028	X	51915	-0-	-53113	-0-	1071	1	42859	3	N	7259	7260	0			57
							7985	9									
08	79267	X	44864	-0-	-34403	-0-	1116	1	36641	3	N	6461	6441	0			77
							7107	9									
*09	68190	X	38519	-0-	-29671	-0-	878	1	31117	3	N	5931	5932	0			76
							6524	9									
10	67580	X	35193	-0-	-32387	-0-	980	1	28463	3	N	5227	5227	0			76
							5750	9									
*11	57090	X	26915	-0-	-30175	-0-	450	1	22872	3	N	3266	2704	0	565	1	73
							3593	9									
12	51925	X	27329	-0-	-24596	-0-	465	1	22380	3	N	4076	3948	0			201
							4484	9									

TOTAL GAS PROD: 724,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,559

RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117933	X	117933	-0-	-0-	-0-	422	1	93540	3	N	21792	21788	0			81
							23971	9									
02	99232	X	79754	-0-	-19478	-0-	345	1	63456	3	N	14503	14318	0			266
							15953	9									
03	109864	X	70166	-0-	-39698	-0-	247	1	56127	3	N	12538	12466	0	181	1	157
							13792	9									
04	66116	X	66116	-0-	-0-	-0-	594	1	52421	3	N	11910	11910	0			157
							13101	9									
05	109864	X	57156	-0-	-52708	-0-	1019	1	45650	3	N	9534	9533	0			158
							10487	9									
06	106320	X	47180	-0-	-59140	-0-	1007	1	38007	3	N	7424	7430	0			152
							8166	9									
07	88288	X	43405	-0-	-44883	-0-	882	1	35393	3	N	6482	6483	0			151
							7130	9									
08	71393	X	38238	-0-	-33155	-0-	959	1	30885	3	N	5813	5803	0			161
							6394	9									
*09	64680	X	31551	-0-	-33129	-0-	725	1	25831	3	N	4541	4542	0			160
							4995	9									
10	57164	X	29645	-0-	-27519	-0-	832	1	24357	3	N	4051	4050	0			161
							4456	9									
*11	47190	X	28423	-0-	-18767	-0-	450	1	22970	3	N	4548	4542	0			167
							5003	9									
12	43400	X	30871	-0-	-12529	-0-	465	1	25360	3	N	4587	4379	0	184	1	191
							5046	9									

TOTAL GAS PROD: 640,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,723

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 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	27758	X	27758	-0-	-0-	-0-	92	1	20528	3	Y	6489	6489	0			-0-
							7138	9									
02	238151	X	238151	-0-	-0-	-0-	420	1	185125	3	Y	47824	47824	0			-0-
							52606	9									
03	183937	X	183937	-0-	-0-	-0-	451	1	145628	3	Y	34416	34416	0			-0-
							37858	9									
04	150900	X	129047	-0-	-21853	-0-	293	1	102405	3	Y	23954	23954	0			-0-
							26349	9									
05	168310	X	119840	-0-	-48470	-0-	341	1	96337	3	Y	21056	21055	0			1
							23162	9									
06	150900	X	82256	-0-	-68644	-0-	291	1	65635	3	Y	14845	14845	0			1
							16330	9									
*07	194308	X	75689	-0-	-118619	-0-	392	1	60655	3	Y	13311	13297	0	14	8	1
							14642	9									
*08	194308	X	58270	-0-	-136038	-0-	465	1	46458	3	Y	10315	10308	0	7	8	1
							11347	9									
*09	125940	X	44660	-0-	-81280	-0-	450	1	35357	3	Y	8048	8047	0	1	8	1
							8853	9									
*10	119846	X	49110	-0-	-70736	-0-	465	1	41459	3	Y	6533	6533	0			1
							7186	9									
*11	97320	X	39569	-0-	-57751	-0-	450	1	30933	3	Y	7442	7424	0			19
							8186	9									
12	75671	X	53590	-0-	-22081	-0-	465	1	45144	3	Y	7255	7242	0	23	1	9
							7981	9									

TOTAL GAS PROD: 1,101,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 201,488

LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		23933	-0-	23933	23933	80	1	18230	3	Y	5112	5112	0			-0-
							5623	9									
02	SHUT IN		211436	-0-	211436	235369	420	1	169201	3	Y	38014	38014	0			-0-
							41815	9									
03	405037	X	169668	-0-	-235369	-0-	370	1	136170	3	Y	30116	30116	0			-0-
							33128	9									
04	150900	X	116645	-0-	-34255	-0-	233	1	94962	3	Y	19500	19500	0			-0-
							21450	9									
05	155930	X	83269	-0-	-72661	-0-	222	1	67715	3	Y	13938	13937	0			1
							15332	9									
06	150900	X	62038	-0-	-88862	-0-	223	1	51469	3	Y	9405	9405	0			1
							10346	9									
*07	155930	X	62095	-0-	-93835	-0-	329	1	51631	3	Y	9214	9202	0	12	8	1
							10135	9									
*08	155930	X	48440	-0-	-107490	-0-	465	1	40334	3	Y	6946	6940	0	6	8	1
							7641	9									
*09	114000	X	40339	-0-	-73661	-0-	450	1	33083	3	Y	6187	6186	0	1	8	1
							6806	9									
*10	83266	X	48722	-0-	-34544	-0-	465	1	42481	3	Y	5251	5251	0			1
							5776	9									
*11	83040	X	33115	-0-	-49925	-0-	450	1	26697	3	Y	5425	5407	0			19
							5968	9									
12	62093	X	40255	-0-	-21838	-0-	465	1	33656	3	Y	5576	5566	0	22	1	7
							6134	9									

TOTAL GAS PROD: 939,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 154,684

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 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	SHUT IN		27587	-0-	27587	27587	90	1	20200	3	Y	6634	6634	0			-0-
							7297	9									
02	SHUT IN		227487	-0-	227487	255074	420	1	174794	3	Y	47521	47521	0			-0-
							52273	9									
03	432694	X	177620	-0-	-255074	-0-	370	1	138956	3	Y	34813	34813	0			-0-
							38294	9									
04	176310	X	118717	-0-	-57593	-0-	229	1	93080	3	Y	23098	23098	0			-0-
							25408	9									
05	183087	X	90318	-0-	-92769	-0-	225	1	70884	3	Y	17463	17462	0			1
							19209	9									
*06	176310	X	48745	-0-	-127565	-0-	168	1	38467	3	Y	9191	9126	0			66
							10110	9									
*07	184977	X	51110	-0-	-133867	-0-	263	1	40703	3	Y	9222	9212	0	10	8	66
							10144	9									
*08	177165	X	39168	-0-	-137997	-0-	465	1	30356	3	Y	7588	7583	0	5	8	66
							8347	9									
*09	115740	X	30129	-0-	-85611	-0-	450	1	22335	3	Y	6676	6675	0	1	8	66
							7344	9									
*10	90303	X	38877	-0-	-51426	-0-	465	1	31672	3	Y	6127	6127	0			66
							6740	9									
*11	64200	X	24619	-0-	-39581	-0-	450	1	17859	3	Y	5736	5718	0			84
							6310	9									
12	51088	X	34500	-0-	-16588	-0-	465	1	27394	3	Y	6037	6028	0	87	1	6
							6641	9									

TOTAL GAS PROD: 908,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 180,106

LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		28988	-0-	28988	28988	95	1	21274	3	Y	6926	6926	0			-0-
							7619	9									
02	SHUT IN		224194	-0-	224194	253182	420	1	172415	3	Y	46690	46690	0			-0-
							51359	9									
03	416565	X	163383	-0-	-253182	-0-	346	1	128619	3	Y	31289	31289	0			-0-
							34418	9									
04	176310	X	108997	-0-	-67313	-0-	212	1	85959	3	Y	20751	20751	0			-0-
							22826	9									
05	182187	X	94195	-0-	-87992	-0-	234	1	74314	3	Y	17861	17860	0			1
							19647	9									
06	176310	X	70721	-0-	-105589	-0-	247	1	56579	3	Y	12632	12632	0			1
							13895	9									
*07	182187	X	63114	-0-	-119073	-0-	324	1	50788	3	Y	10911	10899	0	12	8	1
							12002	9									
*08	164207	X	50919	-0-	-113288	-0-	465	1	40757	3	Y	8815	8809	0	6	8	1
							9697	9									
*09	106260	X	44508	-0-	-61752	-0-	450	1	36049	3	Y	7281	7280	0	1	8	1
							8009	9									
*10	94209	X	52121	-0-	-42088	-0-	465	1	44154	3	Y	6820	6820	0			1
							7502	9									
*11	86160	X	27121	-0-	-59039	-0-	450	1	21054	3	Y	5106	5088	0			19
							5617	9									
12	63116	X	37438	-0-	-25678	-0-	465	1	30598	3	Y	5795	5786	0	22	1	6
							6375	9									

TOTAL GAS PROD: 965,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 180,877

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208289	X	201115	-0-	-7174	-0-	919	1	175167	3	N	22754	22737	0			113
							25029	9									
02	188132	X	141878	-0-	-46254	-0-	820	1	123718	3	N	15764	15752	0			125
							17340	9									
03	208289	X	127013	-0-	-81276	-0-	665	1	111567	3	N	13437	13333	0	188	1	41
							14781	9									
04	201570	X	91003	-0-	-110567	-0-	1183	1	78612	3	N	10189	10188	0			42
							11208	9									
05	102851	X	102851	-0-	-0-	-0-	1237	1	91009	3	N	9641	9642	0			41
							10605	9									
06	194640	X	86248	-0-	-108392	-0-	1339	1	76810	3	N	7363	7355	0			49
							8099	9									
07	157077	X	77879	-0-	-79198	-0-	734	1	70182	3	N	6330	6329	0			50
							6963	9									
08	126790	X	61214	-0-	-65576	-0-	942	1	54571	3	N	5183	5170	0			63
							5701	9									
*09	99540	X	5784	-0-	-93756	-0-	5646	1	105	3	N	30					93
							33	9									
10	102858	X	6715	-0-	-96143	-0-	6274	1	286	3	N	141					234
							155	9									
*11	86250	X	838	-0-	-85412	-0-	304	1	316	3	N	198	26	0			406
							218	9									
12	77872	X	15789	-0-	-62083	-0-	5481	1	10108	3	N	182	361	1			227
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 918,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,212

POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208289	X	192148	-0-	-16141	-0-	876	1	169382	3	N	19900	19896	0			114
							21890	9									
02	188132	X	131719	-0-	-56413	-0-	772	1	115433	3	N	14104	14102	0			116
							15514	9									
03	208289	X	118410	-0-	-89879	-0-	621	1	104218	3	N	12337	11921	0	369	1	163
							13571	9									
04	201570	X	95015	-0-	-106555	-0-	1221	1	83437	3	N	9415	9391	0			187
							10357	9									
05	101908	X	101908	-0-	-0-	-0-	1235	1	90395	3	N	9344	9332	0			199
							10278	9									
06	185940	X	89680	-0-	-96260	-0-	1381	1	80065	3	N	7485	7489	0			195
							8234	9									
07	145824	X	80390	-0-	-65434	-0-	757	1	71405	3	N	7480	7481	0			194
							8228	9									
08	118141	X	68425	-0-	-49716	-0-	1038	1	60499	3	N	6262	6250	0			206
							6888	9									
*09	98610	X	56059	-0-	-42551	-0-	450	1	49806	3	N	5275	5270	0			211
							5803	9									
10	101897	X	54573	-0-	-47324	-0-	465	1	49411	3	N	4270	4264	0			217
							4697	9									
*11	89670	X	17054	-0-	-72616	-0-	927	1	14069	3	N	1871	1766	0			322
							2058	9									
12	80383	X	34150	-0-	-46233	-0-	465	1	29869	3	N	3469	3423	0	175	1	193
							3816	9									

TOTAL GAS PROD: 1,039,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,212

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 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	215574	X	199443	-0-	-16131	-0-	901	1	173722	3	N	22564	22516	0			282
							24820	9									
02	194712	X	129317	-0-	-65395	-0-	748	1	111428	3	N	15583	15561	0			304
							17141	9									
*03	215574	X	118582	-0-	-96992	-0-	608	1	102736	3	N	13853	13812	0	196	1	149
							15238	9									
*04	208620	X	99106	-0-	-109514	-0-	1309	1	85866	3	N	10846	10845	0			150
							11931	9									
*05	215574	X	114155	-0-	-101419	-0-	1361	1	99764	3	N	11845	11845	0			150
							13030	9									
*06	193020	X	95415	-0-	-97605	-0-	1454	1	83377	3	N	9622	9623	0			149
							10584	9									
*07	143158	X	83985	-0-	-59173	-0-	777	1	73508	3	N	8818	8816	0			151
							9700	9									
*08	117862	X	69449	-0-	-48413	-0-	1031	1	60454	3	N	7240	7225	0			166
							7964	9									
*09	110490	X	61492	-0-	-48998	-0-	450	1	54023	3	N	6381	6376	0			171
							7019	9									
*10	114173	X	53764	-0-	-60409	-0-	465	1	48250	3	N	4590	4582	0			179
							5049	9									
*11	95400	X	18341	-0-	-77059	-0-	991	1	15402	3	N	1771	1751	0			199
							1948	9									
12	83979	X	35351	-0-	-48628	-0-	465	1	30897	3	N	3626	3613	0			212
							3989	9									

TOTAL GAS PROD: 1,078,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,739

LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		64756	-0-	64756	64756	68	1	54923	3	Y	8877	8877	0			-0-
							9765	9									
03	SHUT IN		221838	-0-	221838	286594	293	1	192338	3	Y	26552	26487	0			65
							29207	9									
04	437202	X	150608	-0-	-286594	-0-	244	1	131959	3	Y	16732	16736	0			61
							18405	9									
05	206677	X	123907	-0-	-82770	-0-	235	1	107254	3	Y	14925	14928	0			58
							16418	9									
06	200010	X	95984	-0-	-104026	-0-	159	1	84249	3	Y	10524	10524	0			58
							11576	9									
07	206677	X	82741	-0-	-123936	-0-	128	1	72188	3	Y	9477	9479	0			56
							10425	9									
08	206677	X	71187	-0-	-135490	-0-	136	1	62514	3	Y	7761	7761	0			56
							8537	9									
*09	147840	X	65639	-0-	-82201	-0-	134	1	58088	3	Y	6743	6739	0			60
							7417	9									
*10	123907	X	89616	-0-	-34291	-0-	216	1	81534	3	Y	7151	7120	0			91
							7866	9									
*11	95970	X	54051	-0-	-41919	-0-	122	1	47974	3	Y	5414	5255	0	196	1	54
							5955	9									
12	82739	X	56163	-0-	-26576	-0-	540	1	50300	3	Y	4839	4783	0	48	1	62
							5323	9									

TOTAL GAS PROD: 1,076,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,995

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		85952	-0-	85952	85952	78	1	66437	3	Y	17670	17670	0			-0-
							19437	9									
03	SHUT IN		233566	-0-	233566	319518	335	1	205666	3	Y	25059	24991	0			68
							27565	9									
04	505098	X	185580	-0-	-319518	-0-	305	1	160973	3	Y	22093	22098	0			63
							24302	9									
05	265701	X	145531	-0-	-120170	-0-	275	1	127411	3	Y	16223	16225	0			61
							17845	9									
06	257130	X	125919	-0-	-131211	-0-	210	1	110327	3	Y	13984	13985	0			60
							15382	9									
07	265174	X	109191	-0-	-155983	-0-	171	1	96262	3	Y	11598	11599	0			59
							12758	9									
08	265174	X	92453	-0-	-172721	-0-	176	1	82103	3	Y	9249	9250	0			58
							10174	9									
*09	182280	X	78764	-0-	-103516	-0-	161	1	69723	3	Y	8073	8069	0			62
							8880	9									
*10	145545	X	70077	-0-	-75468	-0-	167	1	62614	3	Y	6633	6602	0			93
							7296	9									
*11	125910	X	56900	-0-	-69010	-0-	124	1	50166	3	Y	6009	5753	0	285	1	64
							6610	9									
12	109182	X	69216	-0-	-39966	-0-	668	1	62248	3	Y	5727	5643	0	74	1	74
							6300	9									

TOTAL GAS PROD: 1,253,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 142,318

WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		55916	-0-	55916	55916	83	1	45632	3	Y	9274	9274	0			-0-
							10201	9									
03	SHUT IN		288760	-0-	288760	344676	391	1	255846	3	Y	29566	29559	0			7
							32523	9									
04	SHUT IN		226086	-0-	226086	570762	372	1	204297	3	Y	19470	19427	0	45	1	5
							21417	9									
05	689516	X	118754	-0-	-570762	-0-	398	1	95529	3	Y	20752	20735	0			22
							22827	9									
06	184480	X	184480	-0-	-0-	-0-	310	1	164995	3	Y	17432	17433	0			21
							19175	9									
07	183892	X	164593	-0-	-19299	-0-	258	1	147991	3	Y	14858	14706	0	152	8	21
							16344	9									
08	183892	X	141758	-0-	-42134	-0-	277	1	126491	3	Y	13627	13574	0	52	8	22
							14990	9									
*09	177960	X	117627	-0-	-60333	-0-	241	1	104938	3	Y	11316	11256	0	55	8	27
							12448	9									
*10	183892	X	111343	-0-	-72549	-0-	268	1	100193	3	Y	9893	9850	0			70
							10882	9									
*11	177960	X	73408	-0-	-104552	-0-	158	1	64213	3	Y	8215	7454	0	765	1	66
							9037	9									
12	164424	X	90323	-0-	-74101	-0-	868	1	80857	3	Y	7816	7803	0	29	1	50
							8598	9									

TOTAL GAS PROD: 1,573,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 162,219

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		165310	-0-	165310	165310	229	1	140152	3	N	22663	22663	0			-0-
							24929	9									
04	379551	X	214241	-0-	-165310	-0-	316	1	182586	3	N	28490	28458	0			32
							31339	9									
05	272204	X	272204	-0-	-0-	-0-	382	1	237606	3	N	31105	31092	0			45
							34216	9									
06	221441	X	221441	-0-	-0-	-0-	324	1	192093	3	N	26385	26386	0			44
							29024	9									
07	190588	X	140982	-0-	-49606	-0-	203	1	122248	3	N	16846	16838	0			52
							18531	9									
08	200942	X	132595	-0-	-68347	-0-	189	1	115128	3	N	15707	15706	0			53
							17278	9									
*09	194460	X	162859	-0-	-31601	-0-	245	1	141662	3	N	19047	19047	0			53
							20952	9									
10	200942	X	140542	-0-	-60400	-0-	212	1	122161	3	N	16517	16513	0			57
							18169	9									
*11	194460	X	95197	-0-	-99263	-0-	113	1	82560	3	N	11385	10904	0	358	1	180
							12524	9									
12	168888	X	113104	-0-	-55784	-0-	176	1	98793	3	N	12850	12776	0			254
							14135	9									

TOTAL GAS PROD: 1,658,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 200,995

MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		174461	-0-	174461	174461	235	1	143589	3	N	27852	27852	0			-0-
							30637	9									
04	400311	X	225850	-0-	-174461	-0-	324	1	189686	3	N	32582	32545	0			37
							35840	9									
05	254246	X	254246	-0-	-0-	-0-	355	1	216965	3	N	33569	33556	0			50
							36926	9									
06	236389	X	236389	-0-	-0-	-0-	340	1	200308	3	N	32492	32493	0			49
							35741	9									
07	227241	X	227241	-0-	-0-	-0-	320	1	192766	3	N	31050	31038	0			61
							34155	9									
08	200942	X	200639	-0-	-303	-0-	280	1	170932	3	N	26752	26753	0			60
							29427	9									
*09	194460	X	164642	-0-	-29818	-0-	243	1	139808	3	N	22355	22353	0			62
							24591	9									
10	200942	X	149741	-0-	-51201	-0-	220	1	127245	3	N	20251	20243	0			70
							22276	9									
*11	194460	X	102520	-0-	-91940	-0-	120	1	87202	3	N	13816	13257	0	516	1	113
							15198	9									
12	200942	X	117023	-0-	-83919	-0-	178	1	100016	3	N	15299	15275	0			137
							16829	9									

TOTAL GAS PROD: 1,852,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 256,018

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		176107	-0-	176107	176107	244	1	150295	3	Y	23244	23244	0			-0-
							25568	9									
04	391742	X	215635	-0-	-176107	-0-	316	1	184486	3	Y	28030	27967	0			63
							30833	9									
05	230390	X	230390	-0-	-0-	-0-	324	1	197396	3	Y	29700	29687	0			76
							32670	9									
06	257655	X	257655	-0-	-0-	-0-	371	1	220365	3	Y	33563	33565	0			74
							36919	9									
07	250500	X	250500	-0-	-0-	-0-	354	1	215915	3	Y	31119	31111	0			82
							34231	9									
08	241219	X	241219	-0-	-0-	-0-	342	1	208853	3	Y	29113	29112	0	44	1	39
							32024	9									
*09	229386	X	229386	-0-	-0-	-0-	347	1	198417	3	Y	27838	27835	0			42
							30622	9									
10	208275	X	208275	-0-	-0-	-0-	311	1	180164	3	Y	25273	25269	0			46
							27800	9									
*11	186630	X	111948	-0-	-74682	-0-	132	1	97459	3	Y	13052	12520	0	490	1	88
							14357	9									
12	192851	X	164283	-0-	-28568	-0-	253	1	142095	3	Y	19941	19743	0	124	1	162
							21935	9									

TOTAL GAS PROD: 2,085,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 260,873

LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		155031	-0-	155031	155031	217	1	132442	3	Y	20338	20338	0			-0-
							22372	9									
04	334229	X	179198	-0-	-155031	-0-	268	1	154227	3	Y	22457	22394	0			63
							24703	9									
05	190216	X	140869	-0-	-49347	-0-	207	1	122104	3	Y	16871	16858	0			76
							18558	9									
06	184080	X	110188	-0-	-73892	-0-	162	1	94703	3	Y	13930	13932	0			74
							15323	9									
07	190216	X	95685	-0-	-94531	-0-	138	1	82807	3	Y	11582	11574	0			82
							12740	9									
08	181660	X	82756	-0-	-98904	-0-	118	1	72052	3	Y	9624	9623	0	44	1	39
							10586	9									
*09	175800	X	64321	-0-	-111479	-0-	96	1	56062	3	Y	7421	7418	0			42
							8163	9									
10	140864	X	70836	-0-	-70028	-0-	107	1	62257	3	Y	7702	7698	0			46
							8472	9									
*11	110190	X	61926	-0-	-48264	-0-	74	1	54388	3	Y	6785	6468	0	313	1	50
							7464	9									
12	95697	X	64119	-0-	-31578	-0-	101	1	56972	3	Y	6405	6405	0	35	1	15
							7046	9									

TOTAL GAS PROD: 1,024,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,115

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		170844	-0-	170844	170844	232 28422	1 9	142190	3	Y	25838	25838	0			-0-
04	407347	X	236503	-0-	-170844	-0-	343 35060	1 9	201100	3	Y	31873	31810	0			63
05	215587	X	215587	-0-	-0-	-0-	307 30785	1 9	184495	3	Y	27986	27973	0			76
06	180540	X	158840	-0-	-21700	-0-	227 23180	1 9	135433	3	Y	21073	21075	0			74
07	186558	X	124064	-0-	-62494	-0-	175 18097	1 9	105792	3	Y	16452	16444	0			82
08	200942	X	125293	-0-	-75649	-0-	176 17218	1 9	107899	3	Y	15653	15652	0	44	1	39
*09	194460	X	144112	-0-	-50348	-0-	218 19202	1 9	124692	3	Y	17456	17453	0			42
10	200942	X	133528	-0-	-67414	-0-	199 16127	1 9	117202	3	Y	14661	14657	0			46
*11	158850	X	93599	-0-	-65251	-0-	118 12386	1 9	81095	3	Y	11260	10741	0	488	1	77
12	149482	X	111191	-0-	-38291	-0-	173 14009	1 9	97009	3	Y	12735	12588	0	106	1	118

TOTAL GAS PROD: 1,513,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 194,987

POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204011	X	176266	-0-	-27745	-0-	801 20692	1 9	154773	3	N	18811	18792	0			142
02	184268	X	118885	-0-	-65383	-0-	698 14697	1 9	103490	3	N	13361	13355	0			148
03	204011	X	95485	-0-	-108526	-0-	507 11705	1 9	83273	3	N	10641	10465	0	198	1	126
04	197430	X	92854	-0-	-104576	-0-	1223 10600	1 9	81031	3	N	9636	9633	0			129
05	204011	X	76363	-0-	-127648	-0-	953 7800	1 9	67610	3	N	7091	7087	0			133
06	56064	X	56064	-0-	-0-	-0-	867 4806	1 9	50391	3	N	4369	4365	0			137
07	48098	X	48098	-0-	-0-	-0-	449 4468	1 9	43181	3	N	4062	4060	0			139
08	97092	X	40834	-0-	-56258	-0-	623 3983	1 9	36228	3	N	3621	3607	0			153
*09	91500	X	35507	-0-	-55993	-0-	450 3168	1 9	31889	3	N	2880	2633	0			400
10	76353	X	45349	-0-	-31004	-0-	465 4598	1 9	40286	3	N	4180	4025	0			555
*11	56070	X	21512	-0-	-34558	-0-	1046 2701	1 9	17765	3	N	2455	2221	0	554	1	235
12	48112	X	32602	-0-	-15510	-0-	465 3660	1 9	28477	3	N	3327	3230	0	159	1	173

TOTAL GAS PROD: 839,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,434

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	169482	-0-	169482	169482	255 1 17452 9	151775 3	Y	15865	15865 0		-0-
04	SHUT IN	217173	-0-	217173	386655	312 1 31317 9	185544 3	Y	28470	28407 0		63
05	567977 X	181322	-0-	-386655	-0-	263 1 25263 9	155796 3	Y	22966	22953 0		76
06	212100 X	158243	-0-	-53857	-0-	229 1 21085 9	136929 3	Y	19168	19170 0		74
07	219170 X	158783	-0-	-60387	-0-	224 1 22832 9	135727 3	Y	20756	20748 0		82
08	219170 X	143510	-0-	-75660	-0-	203 1 19961 9	123346 3	Y	18146	18077 0	44 1	107
*09	212100 X	124566	-0-	-87534	-0-	187 1 15628 9	108751 3	Y	14207	14204 0		110
10	219170 X	114887	-0-	-104283	-0-	174 1 13713 9	101000 3	Y	12466	12463 0		113
*11	158250 X	94451	-0-	-63799	-0-	117 1 12202 9	82132 3	Y	11093	10577 0	554 1	75
12	158782 X	106800	-0-	-51982	-0-	166 1 13305 9	93329 3	Y	12095	11953 0	105 1	112

TOTAL GAS PROD: 1,469,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 175,232

LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	74340	-0-	74340	74340	78 1 11229 9	63033 3	Y	10208	10208 0		-0-
03	SHUT IN	251413	-0-	251413	325753	331 1 37533 9	213549 3	Y	34121	34054 0		67
04	SHUT IN	176716	-0-	176716	502469	281 1 24980 9	151455 3	Y	22709	22713 0		63
05	641362 X	138893	-0-	-502469	-0-	261 1 18766 9	119866 3	Y	17060	17063 0		60
06	226050 X	110444	-0-	-115606	-0-	182 1 13342 9	96920 3	Y	12129	12129 0		60
07	233585 X	93368	-0-	-140217	-0-	144 1 12109 9	81115 3	Y	11008	11010 0		58
08	233585 X	78274	-0-	-155311	-0-	147 1 9219 9	68908 3	Y	8381	8381 0		58
*09	226050 X	65886	-0-	-160164	-0-	134 1 7630 9	58122 3	Y	6936	6932 0		62
*10	233585 X	55765	-0-	-177820	-0-	133 1 6153 9	49479 3	Y	5594	5563 0		93
*11	110430 X	43567	-0-	-66863	-0-	93 1 5915 9	37559 3	Y	5377	5162 0	248 1	60
12	93372 X	48792	-0-	-44580	-0-	463 1 5205 9	43124 3	Y	4732	4677 0	53 1	62

TOTAL GAS PROD: 1,137,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 138,255

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		76068	-0-	76068	76068	56	1	67291	3	Y	7928	7928	0			-0-
							8721	9									
03	SHUT IN		204496	-0-	204496	280564	267	1	176137	3	Y	25538	25531	0			7
							28092	9									
04	SHUT IN		153730	-0-	153730	434294	247	1	132521	3	Y	19056	18941	0	117	1	5
							20962	9									
05	625990	X	191696	-0-	-434294	-0-	201	1	177066	3	Y	13117	13100	0			22
							14429	9									
06	177960	X	81384	-0-	-96576	-0-	134	1	70539	3	Y	9737	9738	0			21
							10711	9									
07	183892	X	70437	-0-	-113455	-0-	108	1	61347	3	Y	8165	8102	0	63	8	21
							8982	9									
08	183892	X	58588	-0-	-125304	-0-	110	1	51277	3	Y	6546	6523	0	22	8	22
							7201	9									
*09	177960	X	54483	-0-	-123477	-0-	111	1	47842	3	Y	5936	5906	0	25	8	27
							6530	9									
*10	183892	X	50742	-0-	-133150	-0-	122	1	44984	3	Y	5124	5081	0			70
							5636	9									
*11	81390	X	34563	-0-	-46827	-0-	89	1	29743	3	Y	4301	4013	0	310	1	48
							4731	9									
12	70370	X	44162	-0-	-26208	-0-	420	1	39141	3	Y	4183	4176	0	11	1	44
							4601	9									

TOTAL GAS PROD: 1,020,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,631

WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361

01	0	W	12692	-0-	12692	1702349	894	1	9678	3	N	1927	2149	1			203
							2120	9									
02	0	W	11413	-0-	11413	1713762	755	1	8910	3	N	1589	1542	1			250
							1748	9									
03	0	W	11853	-0-	11853	1725615	849	1	9131	3	N	1703	1722	1			231
							1873	9									
04	0	W	11193	-0-	11193	1736808	524	1	8839	3	N	1664	1702	1			193
							1830	9									
05	0	W	11744	-0-	11744	1748552	650	1	9290	3	N	1640	1726	1			107
							1804	9									
06	0	W	3601	-0-	3601	1752153	289	1	2670	3	N	584	627	1			64
							642	9									
07	0	W	4	-0-	4	1752157	4	1			N	-0-	64	1			-0-
08	0	W	42	-0-	42	1752199	9	1	33	9	N	30	26	1			4
*09	0	W	182	-0-	182	1752381	21	1	161	9	N	146	120	1			30
10	0	W	47	-0-	47	1752428	18	1	29	9	N	26	53	1			3
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1752428					N	1	4	1			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1752428					N	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,313

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	16215	-0-	16215	1778429	1106	1	12427	3	N	2438	2259	1			257
							2682	9									
02	0	W	3250	-0-	3250	1781679	233	1	2466	3	N	501	679	1			79
							551	9									
03	0	W	661	-0-	661	1782340	72	1	377	3	N	193	246	1			26
							212	9									
04	0	W	18469	-0-	18469	1800809	851	1	14592	3	N	2751	2457	1			320
							3026	9									
05	0	W	12873	-0-	12873	1813682	712	1	10152	3	N	1826	2026	1			120
							2009	9									
06	0	W	8851	-0-	8851	1822533	650	1	6813	3	N	1262	1243	1			139
							1388	9									
07	0	W	6532	-0-	6532	1829065	635	1	4921	3	N	887	906	1			120
							976	9									
08	0	W	6602	-0-	6602	1835667	570	1	5023	3	N	917	919	1			118
							1009	9									
*09	0	W	6703	-0-	6703	1842370	645	1	5046	3	N	920	848	1			190
							1012	9									
10	0	W	4294	-0-	4294	1846664	564	1	2989	3	N	674	783	1			81
							741	9									
*11	0	W	4792	-0-	4792	1851456	537	1	3363	3	N	811	633	1			259
							892	9									
12	0	W	6434	-0-	6434	1857890	723	1	4554	3	N	1052	1175	1			136
							1157	9									

TOTAL GAS PROD: 95,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,232

WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10736	-0-	10736	1886763	671	1	8240	3	N	1659	1678	1			161
							1825	9									
02	0	W	9767	-0-	9767	1896530	561	1	7519	3	N	1534	1611	1			84
							1687	9									
03	0	W	10615	-0-	10615	1907145	615	1	8228	3	N	1611	1504	1			191
							1772	9									
04	0	W	10018	-0-	10018	1917163	611	1	7737	3	N	1518	1510	1			199
							1670	9									
05	0	W	11179	-0-	11179	1928342	777	1	8598	3	N	1640	1688	1			151
							1804	9									
06	0	W	10461	-0-	10461	1938803	756	1	8007	3	N	1544	1540	1			155
							1698	9									
07	0	W	10788	-0-	10788	1949591	901	1	8167	3	N	1564	1599	1			120
							1720	9									
08	0	W	10355	-0-	10355	1959946	748	1	7924	3	N	1530	1481	1			169
							1683	9									
*09	0	W	9867	-0-	9867	1969813	668	1	7570	3	N	1481	1429	1	1	8	220
							1629	9									
10	0	W	10665	-0-	10665	1980478	943	1	7988	3	N	1576	1572	1			224
							1734	9									
*11	0	W	9598	-0-	9598	1990076	769	1	7191	3	N	1489	1458	1			255
							1638	9									
12	0	W	9878	-0-	9878	1999954	774	1	7505	3	N	1454	1583	1			126
							1599	9									

TOTAL GAS PROD: 123,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,600

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	16748	-0-	16748	1807391	1166	1	12829	3	N	2503	2853	1			264
							2753	9									
02	0	W	16118	-0-	16118	1823509	1058	1	12631	3	N	2208	2125	1			347
							2429	9									
03	0	W	18563	-0-	18563	1842072	1318	1	14425	3	N	2564	2563	1			348
							2820	9									
04	0	W	14477	-0-	14477	1856549	699	1	11315	3	N	2239	2327	1			260
							2463	9									
05	0	W	14097	-0-	14097	1870646	808	1	11026	3	N	2057	2182	1			135
							2263	9									
06	0	W	14515	-0-	14515	1885161	1049	1	11303	3	N	1966	1885	1			216
							2163	9									
07	0	W	14274	-0-	14274	1899435	1317	1	10891	3	N	1878	1840	1			254
							2066	9									
08	0	W	13925	-0-	13925	1913360	1165	1	10728	3	N	1847	1864	1			237
							2032	9									
*09	0	W	13421	-0-	13421	1926781	1290	1	10109	3	N	1838	1696	1			379
							2022	9									
10	0	W	14490	-0-	14490	1941271	1729	1	10539	3	N	2020	2157	1			242
							2222	9									
*11	0	W	13829	-0-	13829	1955100	1416	1	10027	3	N	2169	1719	1			692
							2386	9									
12	0	W	11328	-0-	11328	1966428	1271	1	8022	3	N	1850	2303	1			239
							2035	9									

TOTAL GAS PROD: 175,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,139

WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	14162	-0-	14162	1771175	884	1	10828	3	N	2227	2229	1			216
							2450	9									
02	0	W	12211	-0-	12211	1783386	711	1	9356	3	N	1949	2058	1			107
							2144	9									
03	0	W	13116	-0-	13116	1796502	771	1	10124	3	N	2019	1887	1			239
							2221	9									
04	0	W	12383	-0-	12383	1808885	767	1	9524	3	N	1902	1891	1			250
							2092	9									
05	0	W	10492	-0-	10492	1819377	737	1	8020	3	N	1577	1682	1			145
							1735	9									
06	0	W	11791	-0-	11791	1831168	851	1	9027	3	N	1739	1710	1			174
							1913	9									
07	0	W	12717	-0-	12717	1843885	1057	1	9638	3	N	1838	1871	1			141
							2022	9									
08	0	W	12684	-0-	12684	1856569	913	1	9715	3	N	1869	1804	1			206
							2056	9									
*09	0	W	11618	-0-	11618	1868187	784	1	8927	3	N	1734	1682	1	1	8	257
							1907	9									
10	0	W	10086	-0-	10086	1878273	891	1	7527	3	N	1516	1557	1			216
							1668	9									
*11	0	W	9149	-0-	9149	1887422	730	1	6833	3	N	1442	1411	1			247
							1586	9									
12	0	W	10280	-0-	10280	1897702	804	1	7801	3	N	1523	1638	1			132
							1675	9									

TOTAL GAS PROD: 140,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,335

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 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	0	W	9121	-0-	9121	1147818	855	1	6387	3	N	1708	1629	1			252
							1879	9									
02	0	W	7666	-0-	7666	1155484	696	1	5364	3	N	1460	1483	1			229
							1606	9									
*03	0	W	8727	-0-	8727	1164211	757	1	6064	3	N	1733	1668	1			294
							1906	9									
*04	0	W	8052	-0-	8052	1172263	716	1	5766	3	N	1427	1491	1			230
							1570	9									
*05	0	W	8365	-0-	8365	1180628	760	1	5967	3	N	1489	1497	1			222
							1638	9									
*06	0	W	7836	-0-	7836	1188464	699	1	5586	3	N	1410	1376	1			256
							1551	9									
*07	0	W	7942	-0-	7942	1196406	694	1	5674	3	N	1431	1498	1			189
							1574	9									
*08	0	W	7736	-0-	7736	1204142	716	1	5441	3	N	1435	1417	1			207
							1579	9									
*09	0	W	7470	-0-	7470	1211612	649	1	5318	3	N	1366	1404	1			169
							1503	9									
*10	0	W	7035	-0-	7035	1218647	672	1	4949	3	N	1285	1191	1			263
							1414	9									
*11	0	W	5726	-0-	5726	1224373	588	1	4001	3	N	1034	1237	1			60
							1137	9									
12	0	W	6330	-0-	6330	1230703	673	1	4206	3	N	1319	1227	1			152
							1451	9									

TOTAL GAS PROD: 92,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,097

HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144243	X	4386	-0-	-139857	-0-	276	1	3293	3	N	743	761	1			41
							817	9									
02	130284	X	3529	-0-	-126755	-0-	241	1	2631	3	N	597	575	1			63
							657	9									
03	144243	X	3952	-0-	-140291	-0-	262	1	2946	3	N	676	690	1			49
							744	9									
04	139590	X	3548	-0-	-136042	-0-	232	1	2693	3	N	566	540	1			75
							623	9									
05	144243	X	3627	-0-	-140616	-0-	274	1	2742	3	N	555	573	1			57
							611	9									
06	139590	X	3857	-0-	-135733	-0-	308	1	2867	3	N	620	597	1			80
							682	9									
07	144243	X	4025	-0-	-140218	-0-	396	1	2924	3	N	641	675	1			46
							705	9									
08	144243	X	3378	-0-	-140865	-0-	364	1	2390	3	N	567	576	1	1	8	36
							624	9									
*09	139590	X	3631	-0-	-135959	-0-	392	1	2553	3	N	624	582	1			78
							686	9									
10	144243	X	3100	-0-	-141143	-0-	299	1	2171	3	N	573	552	1			99
							630	9									
*11	139590	X	3321	-0-	-136269	-0-	315	1	2345	3	N	601	594	1			106
							661	9									
12	144243	X	3059	-0-	-141184	-0-	259	1	2266	3	N	485	568	1			23
							534	9									

TOTAL GAS PROD: 43,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,248

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	13756	-0-	13756	1716392	895	1	10346	3	N	2286	2374	1			127
							2515	9									
02	0	W	12217	-0-	12217	1728609	838	1	9090	3	N	2081	1987	1			221
							2289	9									
03	0	W	13562	-0-	13562	1742171	894	1	10158	3	N	2282	2337	1			166
							2510	9									
04	0	W	12410	-0-	12410	1754581	829	1	9366	3	N	2014	1914	1			266
							2215	9									
05	0	W	13047	-0-	13047	1767628	1004	1	9799	3	N	2040	2098	1			208
							2244	9									
06	0	W	12822	-0-	12822	1780450	1050	1	9471	3	N	2092	2032	1			268
							2301	9									
07	0	W	12973	-0-	12973	1793423	1214	1	9594	3	N	1968	2094	1			142
							2165	9									
08	0	W	12372	-0-	12372	1805795	1282	1	8933	3	N	1961	1976	1	3	8	124
							2157	9									
*09	0	W	11149	-0-	11149	1816944	1196	1	7863	3	N	1900	1786	1			238
							2090	9									
10	0	W	9930	-0-	9930	1826874	881	1	7036	3	N	1830	1752	1			316
							2013	9									
*11	0	W	10795	-0-	10795	1837669	947	1	7790	3	N	1871	1856	1			331
							2058	9									
12	0	W	9831	-0-	9831	1847500	820	1	7171	3	N	1673	1925	1			79
							1840	9									

TOTAL GAS PROD: 144,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,998

HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10787	-0-	10787	1548178	691	1	8134	3	N	1784	1815	1			99
							1962	9									
02	0	W	8791	-0-	8791	1556969	604	1	6540	3	N	1497	1437	1			159
							1647	9									
03	0	W	10288	-0-	10288	1567257	684	1	7690	3	N	1740	1772	1			127
							1914	9									
04	0	W	9197	-0-	9197	1576454	620	1	6937	3	N	1491	1421	1			197
							1640	9									
05	0	W	5422	-0-	5422	1581876	436	1	4011	3	N	886	993	1			90
							975	9									
06	0	W	5679	-0-	5679	1587555	486	1	4128	3	N	968	934	1			124
							1065	9									
07	0	W	6214	-0-	6214	1593769	630	1	4454	3	N	1027	1077	1			74
							1130	9									
08	0	W	5670	-0-	5670	1599439	629	1	3985	3	N	960	972	1	1	8	61
							1056	9									
*09	0	W	4813	-0-	4813	1604252	550	1	3300	3	N	875	826	1			110
							963	9									
10	0	W	4555	-0-	4555	1608807	418	1	3155	3	N	893	849	1			154
							982	9									
*11	0	W	4987	-0-	4987	1613794	448	1	3494	3	N	950	936	1			168
							1045	9									
12	0	W	11390	-0-	11390	1625184	957	1	8383	3	N	1864	1944	1			88
							2050	9									

TOTAL GAS PROD: 87,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,935

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 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	0	W	12419	-0-	12419	1895539	779 2219	1 9	9421	3	N	2017	2112	1			112
02	0	W	10494	-0-	10494	1906033	704 1920	1 9	7870	3	N	1745	1672	1			185
03	0	W	11612	-0-	11612	1917645	750 2104	1 9	8758	3	N	1913	1959	1			139
04	0	W	11000	-0-	11000	1928645	719 1918	1 9	8363	3	N	1744	1653	1			230
05	0	W	10627	-0-	10627	1939272	804 1796	1 9	8027	3	N	1633	1697	1			166
06	0	W	10491	-0-	10491	1949763	844 1851	1 9	7796	3	N	1683	1633	1			216
07	0	W	10485	-0-	10485	1960248	966 1723	1 9	7796	3	N	1566	1669	1			113
08	0	W	10651	-0-	10651	1970899	1054 1756	1 9	7841	3	N	1596	1606	1	2	8	101
*09	0	W	9658	-0-	9658	1980557	973 1704	1 9	6981	3	N	1549	1456	1			194
10	0	W	8374	-0-	8374	1988931	724 1590	1 9	6060	3	N	1445	1390	1			249
*11	0	W	9088	-0-	9088	1998019	773 1636	1 9	6679	3	N	1487	1473	1			263
12	0	W	8632	-0-	8632	2006651	726 1560	1 9	6346	3	N	1418	1614	1			67

TOTAL GAS PROD: 123,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,796

KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	21895	-0-	21895	1284017	465 5559	1 9	15871	3	N	5054	1368	0	3552	1	149
02	0	W	24772	-0-	24772	1308789	3791 5339	1 9	15642	3	N	4854	4763	1			240
03	0	W	25769	-0-	25769	1334558	4653 5520	1 9	15596	3	N	5018	4882	1			376
04	0	W	23454	-0-	23454	1358012	3413 5286	1 9	14755	3	N	4805	4966	1			215
05	0	W	22468	-0-	22468	1380480	2175 5447	1 9	14846	3	N	4952	5090	1			77
06	0	W	20487	-0-	20487	1400967	2309 4848	1 9	13330	3	N	4407	4111	1			373
07	0	W	17281	-0-	17281	1418248	1963 3642	1 9	11676	3	N	3311	3592	1			92
08	0	W	17230	-0-	17230	1435478	2118 3732	1 9	11380	3	N	3393	3261	1	1	8	223
09	0	W	16328	-0-	16328	1451806	2061 3581	1 9	10686	3	N	3255	3163	1	2	8	313
10	0	W	14478	-0-	14478	1466284	220 3641	1 9	10617	3	N	3310	3366	1			257
11	0	W	12042	-0-	12042	1478326	41 3391	1 9	8610	3	N	3083	2968	1			372
12	0	W	13691	-0-	13691	1492017	51 3421	1 9	10219	3	N	3110	3151	1			331

TOTAL GAS PROD: 229,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,552

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 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	0	W	5448	-0-	5448	1288031	831	1	3916	3	N	637	668	1			161
							701	9									
02	0	W	4209	-0-	4209	1292240	504	1	3116	3	N	535	529	1			167
							589	9									
03	0	W	5585	-0-	5585	1297825	681	1	4172	3	N	665	753	1			79
							732	9									
04	0	W	2562	-0-	2562	1300387	372	1	1856	3	N	304	332	1			51
							334	9									
05	0	W	778	-0-	778	1301165	138	1	537	3	N	94	98	1			47
							103	9									
06	0	W	842	-0-	842	1302007	155	1	580	3	N	97	72	1			72
							107	9									
07	0	W	1325	-0-	1325	1303332	195	1	947	3	N	166	203	1	3	8	32
							183	9									
08	0	W	1367	-0-	1367	1304699	211	1	1000	3	N	142	136	1			38
							156	9									
09	0	W	5980	-0-	5980	1310679	705	1	4622	3	N	594	514	1			118
							653	9									
10	0	W	6581	-0-	6581	1317260	891	1	4855	3	N	759	822	1			55
							835	9									
11	0	W	4814	-0-	4814	1322074	701	1	3450	3	N	603	534	1			124
							663	9									
12	0	W	4989	-0-	4989	1327063	792	1	3476	3	N	655	593	1			186
							721	9									

TOTAL GAS PROD: 44,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,251

HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14091	-0-	14091	1847944	878	1	10721	3	N	2265	2306	1			126
							2492	9									
02	0	W	11758	-0-	11758	1859702	783	1	8853	3	N	1929	1850	1			205
							2122	9									
03	0	W	12516	-0-	12516	1872218	827	1	9389	3	N	2091	2144	1			152
							2300	9									
04	0	W	10128	-0-	10128	1882346	702	1	7563	3	N	1694	1623	1			223
							1863	9									
05	0	W	7522	-0-	7522	1889868	621	1	5517	3	N	1258	1353	1			128
							1384	9									
06	0	W	5890	-0-	5890	1895758	529	1	4203	3	N	1053	1046	1			135
							1158	9									
07	0	W	3666	-0-	3666	1899424	423	1	2495	3	N	680	766	1			49
							748	9									
08	0	W	1158	-0-	1158	1900582	175	1	662	3	N	292	323	1			18
							321	9									
09	0	W	5157	-0-	5157	1905739	562	1	3619	3	N	887	794	1			111
							976	9									
10	0	W	17061	-0-	17061	1922800	1448	1	12499	3	N	2831	2454	1			488
							3114	9									
11	0	W	13293	-0-	13293	1936093	1099	1	9874	3	N	2109	2224	1			373
							2320	9									
12	0	W	12260	-0-	12260	1948353	1035	1	9049	3	N	1978	2257	1			94
							2176	9									

TOTAL GAS PROD: 114,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,067

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 13321 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		-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-

CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		53472	-0-	53472	53472	161	1	41231	3	N	10982	10959	0			23
							12080	9									
*11	SHUT IN		132785	-0-	132785	186257	228	1	107789	3	N	22516	22344	0	192	1	3
							24768	9									
12	SHUT IN		248563	-0-	248563	434820	502	1	206792	3	N	37517	37494	0			26
							41269	9									

TOTAL GAS PROD: 434,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,015

CASKEY A WELL #: 9H RRCID -> 287893 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13520 - 19016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		151328	-0-	151328	151328	271	1	110017	3	N	37309	37308	0	1	1	-0-
							41040	9									
*11	SHUT IN		6079	-0-	6079	157407	12	1	5833	3	N	213	213	0			-0-
							234	9									
12	SHUT IN		126616	-0-	126616	284023	753	1	89454	3	N	33099	33077	0			22
							36409	9									

TOTAL GAS PROD: 284,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,621

CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		52215	-0-	52215	52215	181	1	38881	3	N	11957	11629	0	185	1	143
							13153	9									
11	SHUT IN		132873	-0-	132873	185088	225	1	104668	3	N	25436	25234	0	161	1	184
							27980	9									
12	SHUT IN		250035	-0-	250035	435123	496	1	204252	3	N	41170	41115	0	165	1	74
							45287	9									

TOTAL GAS PROD: 435,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,563

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	17967	-0-	17967	1223800	3230	1	10494	3	N	3857	4271	1			152
							4243	9									
02	0	W	12896	-0-	12896	1236696	1926	1	8257	3	N	2466	2496	1			122
							2713	9									
03	0	W	13675	-0-	13675	1250371	2425	1	8343	3	N	2643	2567	1			198
							2907	9									
04	0	W	14780	-0-	14780	1265151	2141	1	9363	3	N	2978	3043	1			133
							3276	9									
05	0	W	14754	-0-	14754	1279905	1440	1	9797	3	N	3197	3280	1			50
							3517	9									
06	0	W	13621	-0-	13621	1293526	1533	1	8843	3	N	2950	2750	1			250
							3245	9									
07	0	W	12485	-0-	12485	1306011	1425	1	8427	3	N	2394	2578	1			66
							2633	9									
08	0	W	12128	-0-	12128	1318139	1470	1	8067	3	N	2355	2266	1			155
							2591	9									
09	0	W	11321	-0-	11321	1329460	1410	1	7459	3	N	2229	2169	1	1	8	214
							2452	9									
10	0	W	10475	-0-	10475	1339935	160	1	7748	3	N	2334	2367	1			181
							2567	9									
11	0	W	7841	-0-	7841	1347776	26	1	5582	3	N	2030	1966	1			245
							2233	9									
12	0	W	8989	-0-	8989	1356765	34	1	6614	3	N	2128	2145	1			228
							2341	9									

TOTAL GAS PROD: 150,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,561

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	26102	X	19017	-0-	-7085	-0-	2058	1	14297	3	Y	2416	2295	0	101	8	41
							4	4	2658	9							
02	DLQ G-10		12780	-0-	12780	12780	2172	1	8932	3	Y	1524	1451	0	71	8	43
							1676	9									
03	DLQ G-10		12044	-0-	12044	24824	2341	1	7926	3	Y	1614	1512	0	91	8	54
							2	4	1775	9							
04	DLQ G-10		11570	-0-	11570	36394	2557	1	7482	3	Y	1390	1383	0	1	8	60
							2	4	1529	9							
05	48955	X	12561	-0-	-36394	-0-	3042	1	8036	3	Y	1339	1328	0			71
							10	4	1473	9							
06	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	2189	1	6275	3	Y	1047	1057	0			61
							3	4	1152	9							
07	14136	X	6137	-0-	-7999	-0-	1396	1	4198	3	Y	491	517	0			35
							3	4	540	9							
08	12555	X	6816	-0-	-5739	-0-	1811	1	4579	3	Y	379	385	0			29
							9	4	417	9							
09	12150	X	6037	-0-	-6113	-0-	1594	1	4002	3	Y	400	395	0			34
							1	4	440	9							
10	12555	X	5997	-0-	-6558	-0-	1440	1	4123	3	Y	391	410	0			15
							4	4	430	9							
11	9630	X	3983	-0-	-5647	-0-	918	1	2708	3	Y	324	321	0			18
							1	4	356	9							
12	6820	X	4267	-0-	-2553	-0-	961	1	2698	3	Y	550	539	0			29
							3	4	605	9							

TOTAL GAS PROD: 110,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,865

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

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	25327	X	11079	-0-	-14248	-0-	1218	1	8462	3	Y	1270	1223	0	76	8	21
							2	4	1397	9							
02	22316	X	8853	-0-	-13463	-0-	1535	1	6314	3	Y	913	859	0	50	8	25
							1004	9									
03	22475	X	4594	-0-	-17881	-0-	838	1	2836	3	Y	835	801	0	31	8	28
							1	4	919	9							
04	10710	X	5098	-0-	-5612	-0-	1055	1	3087	3	Y	868	857	0	1	8	38
							1	4	955	9							
05	11067	X	9343	-0-	-1724	-0-	2278	1	6017	3	Y	945	933	0			50
							8	4	1040	9							
06	10710	X	8217	-0-	-2493	-0-	1881	1	5391	3	Y	857	857	0			50
							2	4	943	9							
07	9796	X	2919	-0-	-6877	-0-	489	1	1471	3	Y	871	859	0			62
							1	4	958	9							
08	9331	X	4171	-0-	-5160	-0-	965	1	2439	3	Y	694	703	0			53
							4	4	763	9							
09	9030	X	4000	-0-	-5030	-0-	963	1	2418	3	Y	562	567	0			48
							1	4	618	9							
10	9331	X	3967	-0-	-5364	-0-	871	1	2491	3	Y	548	575	0			21
							2	4	603	9							
11	8220	X	4431	-0-	-3789	-0-	941	1	2777	3	Y	647	633	0			35
							1	4	712	9							
*12	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	1151	1	3231	3	Y	924	910	0			49
							4	4	1016	9							

TOTAL GAS PROD: 72,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,934

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324

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	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	1165	1	323	3	N	582	567	0	3	8	37
							46	4	640	9							
02	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	871	1	327	3	N	471	468	0	2	8	38
							2	4	518	9							
03	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	895	1	226	3	N	551	561	0	2	8	26
							22	4	606	9							
04	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	843	1	480	3	N	489	490	0	1	8	24
							3	4	538	9							
05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	646	1	417	3	N	323	327	0			20
							33	4	355	9							
06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	281	1	130	3	N	471	464	0			27
							75	4	518	9							
07	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	892	1	435	3	N	283	288	0			22
							19	4	311	9							
08	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1044	1	599	3	N	210	215	0			17
							37	4	231	9							
09	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1206	1	508	3	N	217	221	0			13
							12	4	239	9							
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	1136	1	86	4	N	1676	1587	0			102
							1844	9									
11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	1999	1	924	3	N	1870	1834	0			138
							27	4	2057	9							
*12	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	905	1	24	4	N	1129	1197	0			70
							1242	9									

TOTAL GAS PROD: 25,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,272

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13080 - 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	W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-

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

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574

*01	47616	X	7009	-0-	-40607	-0-	708	1	4915	3	Y	1259	1244	0	2	8	66
							1	4	1385	9							
*02	43008	X	6170	-0-	-36838	-0-	980	1	4029	3	Y	1055	1058	0	2	8	61
							1161	9									
*03	47616	X	7344	-0-	-40272	-0-	1361	1	4609	3	Y	1247	1231	0	3	8	74
							2	4	1372	9							
*04	46080	X	5418	-0-	-40662	-0-	1166	1	3410	3	Y	765	793	0	1	8	45
							842	9									
*05	47616	X	6749	-0-	-40867	-0-	1586	1	4188	3	Y	882	877	0			50
							5	4	970	9							
*06	46080	X	5936	-0-	-40144	-0-	1286	1	3687	3	Y	874	872	0			52
							2	4	961	9							
*07	47616	X	6947	-0-	-40669	-0-	1518	1	4561	3	Y	786	782	0			56
							3	4	865	9							
*08	47616	X	5955	-0-	-41661	-0-	1505	1	3806	3	Y	578	598	0			36
							8	4	636	9							
*09	46080	X	4372	-0-	-41708	-0-	1089	1	2734	3	Y	498	500	0			34
							1	4	548	9							
*10	47616	X	6060	-0-	-41556	-0-	1309	1	3747	3	Y	910	905	0			39
							3	4	1001	9							
*11	46080	X	4664	-0-	-41416	-0-	948	1	2795	3	Y	836	843	0			32
							1	4	920	9							
*12	47616	X	4088	-0-	-43528	-0-	839	1	2356	3	Y	809	807	0			34
							3	4	890	9							

TOTAL GAS PROD: 70,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,499

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	65472	X	7427	-0-		-58045	-0-	721	1	5012	3	Y	1539	1522	0	3	8	80
								1	4	1693	9							
*02	59136	X	5958	-0-		-53178	-0-	899	1	3696	3	Y	1239	1245	0	3	8	71
								1363	9									
*03	65472	X	6556	-0-		-58916	-0-	1138	1	3853	3	Y	1422	1403	0	6	8	84
								1	4	1564	9							
*04	63360	X	5572	-0-		-57788	-0-	1120	1	3277	3	Y	1067	1086	0	2	8	63
								1	4	1174	9							
*05	65472	X	9039	-0-		-56433	-0-	2042	1	5395	3	Y	1450	1430	0			83
								7	4	1595	9							
*06	63360	X	2954	-0-		-60406	-0-	383	1	1097	3	Y	1340	1343	0			80
								1474	9									
*07	65472	X	4208	-0-		-61264	-0-	756	1	2274	3	Y	1069	1073	0			76
								2	4	1176	9							
*08	65472	X	6291	-0-		-59181	-0-	1403	1	3548	3	Y	1212	1212	0			76
								7	4	1333	9							
*09	63360	X	4688	-0-		-58672	-0-	998	1	2506	3	Y	1075	1077	0			74
								1	4	1183	9							
*10	65472	X	5079	-0-		-60393	-0-	932	1	2669	3	Y	1341	1357	0			58
								3	4	1475	9							
*11	63360	X	5660	-0-		-57700	-0-	1096	1	3233	3	Y	1209	1221	0			46
								1	4	1330	9							
*12	65472	X	3552	-0-		-61920	-0-	590	1	1655	3	Y	1186	1183	0			49
								2	4	1305	9							

TOTAL GAS PROD: 66,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,149

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13001 - 17421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	80569	X	9773	-0-		-70796	-0-	1185	1	8255	3	Y	301	301	0	1	8	9
								2	4	331	9							
*02	72772	X	5978	-0-		-66794	-0-	1106	1	4547	3	Y	295	293	0	1	8	10
								325	9									
*03	80569	X	7205	-0-		-73364	-0-	1574	1	5329	3	Y	273	273	0	1	8	9
								2	4	300	9							
*04	77970	X	9905	-0-		-68065	-0-	2496	1	7302	3	Y	96	102	0			3
								1	4	106	9							
*05	80569	X	9800	-0-		-70769	-0-	2652	1	7006	3	Y	121	119	0			5
								9	4	133	9							
*06	77970	X	12450	-0-		-65520	-0-	3182	1	9120	3	Y	131	129	0			7
								4	4	144	9							
*07	80569	X	12996	-0-		-67573	-0-	3193	1	9597	3	Y	182	181	0			8
								6	4	200	9							
*08	80569	X	18738	-0-		-61831	-0-	5259	1	13298	3	Y	140	140	0			8
								27	4	154	9							
*09	77970	X	19428	-0-		-58542	-0-	5493	1	13791	3	Y	127	128	0			7
								4	4	140	9							
*10	80569	X	15936	-0-		-64633	-0-	4085	1	11691	3	Y	136	139	0			4
								10	4	150	9							
*11	77970	X	5903	-0-		-72067	-0-	1454	1	4288	3	Y	145	145	0			4
								1	4	160	9							
*12	80569	X	4301	-0-		-76268	-0-	1075	1	3016	3	Y	188	188	0			4
								3	4	207	9							

TOTAL GAS PROD: 132,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,135

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13325 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	-0-					88
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	122	0			1
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	243	234	0			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 278

MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13190 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4189	-0-	4189	66331	411	1	2863	3	Y	831	817	0	8	8	43
							1	4	914	9							
02	0	W	2787	-0-	2787	69118	380	1	1564	3	Y	766	763	0	2	8	44
							843	9									
03	0	W	3657	-0-	3657	72775	627	1	2123	3	Y	824	819	0			49
							1	4	906	9							
04	0	W	3068	-0-	3068	75843	602	1	1759	3	Y	643	653	0	1	8	38
							707	9									
05	0	W	2696	-0-	2696	78539	529	1	1398	3	Y	697	695	0			40
							2	4	767	9							
06	0	W	3037	-0-	3037	81576	625	1	1791	3	Y	564	570	0			34
							1	4	620	9							
07	0	W	2538	-0-	2538	84114	443	1	1331	3	Y	694	678	0			50
							1	4	763	9							
08	0	W	4425	-0-	4425	88539	810	1	2047	3	Y	1422	1383	0			89
							4	4	1564	9							
09	0	W	2396	-0-	2396	90935	374	1	938	3	Y	985	1006	0			68
							1084	9									
10	0	W	4365	-0-	4365	95300	771	1	2207	3	Y	1259	1273	0			54
							2	4	1385	9							
11	0	W	5470	-0-	5470	100770	1032	1	3042	3	Y	1269	1275	0			48
							1396	9									
12	0	W	3658	-0-	3658	104428	634	1	1779	3	Y	1130	1131	0			47
							2	4	1243	9							

TOTAL GAS PROD: 42,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,084

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154

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	W	18	-0-		18	55713	2	1	12	3	Y	4	6	0			-0-
								4	9									
02	0	W	-0-	-0-		-0-	55713					Y	13	12	0			1
03	0	W	-0-	-0-		-0-	55713					Y	-0-	1	0			-0-
04	0	W	-0-	-0-		-0-	55713					Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-		-0-	55713					Y	201					201
06	0	W	-0-	-0-		-0-	55713					Y	-0-					201
07	0	W	-0-	-0-		-0-	55713					Y	-0-					201
08	0	W	-0-	-0-		-0-	55713					Y	-0-					201
09	0	W	-0-	-0-		-0-	55713					Y	-0-					201
10	0	W	-0-	-0-		-0-	55713					Y	-0-					201
11	0	W	-0-	-0-		-0-	55713					Y	-0-					201
12	0	W	-0-	-0-		-0-	55713					Y	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134

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	W	3515	-0-		3515	105712	430	1	2991	3	Y	85	81	0			4
								94	9									
02	0	W	3802	-0-		3802	109514	733	1	3013	3	Y	51	52	0			3
								56	9									
03	0	W	-0-	-0-		-0-	109514					Y	-0-	3	0			-0-
04	0	W	-0-	-0-		-0-	109514					Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-		-0-	109514					Y	201					201
06	0	W	-0-	-0-		-0-	109514					Y	-0-					201
07	0	W	-0-	-0-		-0-	109514					Y	-0-					201
08	0	W	-0-	-0-		-0-	109514					Y	-0-					201
09	0	W	-0-	-0-		-0-	109514					Y	-0-					201
10	0	W	-0-	-0-		-0-	109514					Y	-0-					201
11	0	W	-0-	-0-		-0-	109514					Y	-0-					201
12	0	W	-0-	-0-		-0-	109514					Y	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 7,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903

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	W	7118	-0-		7118	121161	782	1	5442	3	Y	812	837	0	3	8	42
								1	4	893	9							
02	0	W	8104	-0-		8104	129265	1444	1	5937	3	Y	657	661	0			38
								723	9									
03	0	W	4798	-0-		4798	134063	900	1	3048	3	Y	772	764	0			46
								1	4	849	9							
04	0	W	5921	-0-		5921	139984	1294	1	3786	3	Y	764	765	0			45
								1	4	840	9							
05	0	W	5709	-0-		5709	145693	1313	1	3469	3	Y	838	835	0			48
								5	4	922	9							
06	0	W	5752	-0-		5752	151445	1226	1	3514	3	Y	918	911	0			55
								2	4	1010	9							
07	0	W	5303	-0-		5303	156748	1155	1	3472	3	Y	613	624	0			44
								2	4	674	9							
08	0	W	4618	-0-		4618	161366	1080	1	2730	3	Y	730	728	0			46
								5	4	803	9							
09	0	W	6422	-0-		6422	167788	1396	1	3504	3	Y	1383	1334	0			95
								1	4	1521	9							
10	0	W	6395	-0-		6395	174183	1370	1	3918	3	Y	1004	1056	0			43
								3	4	1104	9							
11	0	W	5617	-0-		5617	179800	1231	1	3629	3	Y	688	705	0			26
								757	9									
12	0	W	4655	-0-		4655	184455	965	1	2706	3	Y	892	881	0			37
								3	4	981	9							

TOTAL GAS PROD: 70,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,071

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	2285	-0-	2285	31992	159	1	1106	3	Y	927	911	0	1	8	48
							1020	9									
02	0	W	1327	-0-	1327	33319	161	1	664	3	Y	456	477	0	1	8	26
							502	9									
03	0	W	2144	-0-	2144	35463	339	1	1148	3	Y	597	586	0	2	8	35
							657	9									
04	0	W	1714	-0-	1714	37177	286	1	837	3	Y	537	540	0			32
							591	9									
05	0	W	4421	-0-	4421	41598	1087	1	2872	3	Y	416	419	0	6	8	23
							4	4	458	9							
06	0	W	10120	-0-	10120	51718	2566	1	7356	3	Y	176	156	0	35	8	8
							4	4	194	9							
07	0	W	3192	-0-	3192	54910	629	1	1888	3	Y	613	573	0	5	8	43
							1	4	674	9							
08	0	W	1200	-0-	1200	56110	198	1	502	3	Y	454	406	0	67	8	24
							1	4	499	9							
09	0	W	1126	-0-	1126	57236	217	1	544	3	Y	332	299	0	37	8	20
							365	9									
10	0	W	1068	-0-	1068	58304	172	1	492	3	Y	367	371	0			16
							404	9									
11	0	W	2553	-0-	2553	60857	559	1	1650	3	Y	312	287	0	30	8	11
							1	4	343	9							
12	0	W	1335	-0-	1335	62192	207	1	580	3	Y	498	451	0	39	8	19
							548	9									

TOTAL GAS PROD: 32,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,685

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	7498	-0-	7498	153726	765	1	5314	3	Y	1289	1280	0	1	8	67
							1	4	1418	9							
02	0	W	6624	-0-	6624	160350	1066	1	4383	3	Y	1068	1072	0	2	8	61
							1175	9									
03	0	W	5022	-0-	5022	165372	934	1	3163	3	Y	840	849	0	2	8	50
							1	4	924	9							
04	0	W	4698	-0-	4698	170070	843	1	2467	3	Y	1261	1235	0	1	8	75
							1	4	1387	9							
05	0	W	6985	-0-	6985	177055	1581	1	4174	3	Y	1114	1126	0			63
							5	4	1225	9							
06	0	W	6258	-0-	6258	183313	1305	1	3740	3	Y	1101	1098	0			66
							2	4	1211	9							
07	0	W	6157	-0-	6157	189470	1285	1	3862	3	Y	915	916	0			65
							3	4	1007	9							
08	0	W	7170	-0-	7170	196640	1761	1	4453	3	Y	861	872	0			54
							9	4	947	9							
09	0	W	8511	-0-	8511	205151	2133	1	5354	3	Y	930	920	0			64
							1	4	1023	9							
10	0	W	6614	-0-	6614	211765	1459	1	4177	3	Y	885	911	0			38
							4	4	974	9							
11	0	W	6574	-0-	6574	218339	1376	1	4057	3	Y	1037	1036	0			39
							1141	9									
12	0	W	9209	-0-	9209	227548	2160	1	6060	3	Y	893	895	0			37
							7	4	982	9							

TOTAL GAS PROD: 81,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,194

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13084 - 17039

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	0	W	5707	-0-	5707	91474		558	1	3891	3	Y	1143	1130	0	6	8	33
								1	4	1257	9							
02	0	W	6101	-0-	6101	97575		941	1	3870	3	Y	1173	1157	0	9	8	40
								1290	9									
03	0	W	6379	-0-	6379	103954		1144	1	3874	3	Y	1236	1226	0	10	8	40
								1	4	1360	9							
04	0	W	5052	-0-	5052	109006		983	1	2876	3	Y	1084	1085	0	1	8	38
								1	4	1192	9							
05	0	W	4925	-0-	4925	113931		989	1	2612	3	Y	1201	1188	0			51
								3	4	1321	9							
06	0	W	4205	-0-	4205	118136		996	1	2853	3	Y	323	358	0			16
								1	4	355	9							
07	0	W	4032	-0-	4032	122168		896	1	2693	3	Y	401	400	0			17
								2	4	441	9							
08	0	W	5335	-0-	5335	127503		1258	1	3179	3	Y	811	784	0			44
								6	4	892	9							
09	0	W	5419	-0-	5419	132922		1312	1	3295	3	Y	737	738	0			43
								1	4	811	9							
10	0	W	4656	-0-	4656	137578		1000	1	2861	3	Y	721	745	0			19
								2	4	793	9							
11	0	W	3797	-0-	3797	141375		749	1	2208	3	Y	764	762	0			21
								840	9									
12	0	W	4395	-0-	4395	145770		950	1	2666	3	Y	705	710	0			16
								3	4	776	9							

TOTAL GAS PROD: 60,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,299

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425

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	0	W	10658	-0-	10658	163680		1153	1	8038	3	Y	1332	1316	0	3	8	39
								2	4	1465	9							
02	0	W	8435	-0-	8435	172115		1404	1	5774	3	Y	1143	1138	0	4	8	40
								1257	9									
03	0	W	9467	-0-	9467	181582		1822	1	6169	3	Y	1340	1333	0	3	8	44
								2	4	1474	9							
04	0	W	6783	-0-	6783	188365		1456	1	4259	3	Y	970	980	0			34
								1	4	1067	9							
05	0	W	7049	-0-	7049	195414		1598	1	4221	3	Y	1114	1101	0			47
								5	4	1225	9							
06	0	W	8733	-0-	8733	204147		1917	1	5495	3	Y	1198	1184	0			61
								3	4	1318	9							
07	0	W	9550	-0-	9550	213697		1924	1	5782	3	Y	1673	1664	0			70
								4	4	1840	9							
08	0	W	4806	-0-	4806	218503		1039	1	2627	3	Y	1032	1047	0			55
								5	4	1135	9							
09	0	W	1018	-0-	1018	219521		10	1	25	3	Y	894	897	0			52
								983	9									
10	0	W	1940	-0-	1940	221461		237	1	681	3	Y	928	955	0			25
								1	4	1021	9							
11	0	W	4733	-0-	4733	226194		984	1	2903	3	Y	768	771	0			22
								1	4	845	9							
12	0	W	6155	-0-	6155	232349		1400	1	3928	3	Y	748	753	0			17
								4	4	823	9							

TOTAL GAS PROD: 79,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,140

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.13250 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	211783					Y	-0-					8
02	0	W	-0-	-0-	-0-	211783					Y	-0-					8
03	0	W	-0-	-0-	-0-	211783					Y	-0-					8
04	0	W	-0-	-0-	-0-	211783					Y	-0-					8
05	0	W	-0-	-0-	-0-	211783					Y	-0-					8
06	0	W	-0-	-0-	-0-	211783					Y	-0-					8
07	0	W	-0-	-0-	-0-	211783					Y	-0-					8
08	0	W	-0-	-0-	-0-	211783					Y	-0-					8
09	0	W	-0-	-0-	-0-	211783					Y	-0-					8
10	0	W	-0-	-0-	-0-	211783					Y	-0-					8
11	0	W	20307	-0-	20307	232090	3767	1	11107	3	Y	4937	4806	0			139
							2	4	5431	9							
12	0	W	16847	-0-	16847	248937	3275	1	9192	3	Y	3972	4018	0			93
							11	4	4369	9							

TOTAL GAS PROD: 37,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,909

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13155 - 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	0	W	36	-0-	36	17516	5	1	31	3	Y	-0-					6
02	0	W	-0-	-0-	-0-	17516					Y	-0-					6
03	0	W	-0-	-0-	-0-	17516					Y	-0-					6
04	0	W	-0-	-0-	-0-	17516					Y	-0-					6
05	0	W	-0-	-0-	-0-	17516					Y	-0-					6
06	0	W	-0-	-0-	-0-	17516					Y	-0-					6
07	0	W	-0-	-0-	-0-	17516					Y	-0-					6
08	0	W	-0-	-0-	-0-	17516					Y	-0-					6
09	0	W	-0-	-0-	-0-	17516					Y	-0-					6
10	0	W	-0-	-0-	-0-	17516					Y	-0-					6
11	0	W	-0-	-0-	-0-	17516					Y	-0-					6
12	0	W	-0-	-0-	-0-	17516					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 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	0	W	6574	-0-	6574	951606	1734	1	3176	3	N	1512	1641	0	7	8	137
							1	4	1663	9							
02	0	W	10112	-0-	10112	961718	1944	1	6002	3	N	1915	1994	0	6	8	52
							59	4	2107	9							
03	0	W	18686	-0-	18686	980404	2204	1	12419	3	N	3636	3659	0	6	8	23
							63	4	4000	9							
04	0	W	5196	-0-	5196	985600	676	1	3065	3	N	1300	1311	0			12
							25	4	1430	9							
05	0	W	3287	-0-	3287	988887	199	1	767	3	N	2104	2084	0			32
							7	4	2314	9							
06	0	W	2556	-0-	2556	991443	230	1	867	3	N	1325	1332	0			25
							1	4	1458	9							
07	0	W	252	-0-	252	991695	2	1	6	3	N	222	243	0			4
							244	9									
08	0	W	4852	-0-	4852	996547	840	1	2634	3	N	1249	1228	0			25
							4	4	1374	9							
09	0	W	3196	-0-	3196	999743	354	1	1012	3	N	1660	1645	0			40
							4	4	1826	9							
10	0	W	5111	-0-	5111	1004854	819	1	2699	3	N	1428	1428	0			40
							22	4	1571	9							
11	0	W	2439	-0-	2439	1007293	245	1	685	3	N	1362	1363	0			39
							11	4	1498	9							
12	0	W	4943	-0-	4943	1012236	835	1	2024	3	N	1886	1878	0			47
							9	4	2075	9							

TOTAL GAS PROD: 67,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,599

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	16531	-0-	16531	188533	1599	1	11086	3	Y	3494	3443	0	13	8	102
							3	4	3843	9							
02	0	W	13737	-0-	13737	202270	1984	1	8159	3	Y	3267	3244	0	12	8	113
							3594	9									
03	0	W	13748	-0-	13748	216018	2301	1	7793	3	Y	3319	3318	0	6	8	108
							3	4	3651	9							
04	0	W	13279	-0-	13279	229297	2547	1	7452	3	Y	2980	2980	0	4	8	104
							2	4	3278	9							
05	0	W	5699	-0-	5699	234996	602	1	1591	3	Y	3185	3155	0			134
							2	4	3504	9							
06	0	W	9558	-0-	9558	244554	1592	1	4562	3	Y	3093	3071	0			156
							2	4	3402	9							
07	0	W	12936	-0-	12936	257490	2404	1	7227	3	Y	3000	3030	0			126
							5	4	3300	9							
08	0	W	14998	-0-	14998	272488	3302	1	8350	3	Y	3026	2989	0			163
							17	4	3329	9							
09	0	W	14267	-0-	14267	286755	3238	1	8128	3	Y	2635	2645	0			153
							2	4	2899	9							
10	0	W	14140	-0-	14140	300895	2914	1	8339	3	Y	2618	2701	0			70
							7	4	2880	9							
11	0	W	11053	-0-	11053	311948	2250	1	6635	3	Y	1970	1985	0			55
							1	4	2167	9							
12	0	W	8730	-0-	8730	320678	1800	1	5051	3	Y	1703	1718	0			40
							6	4	1873	9							

TOTAL GAS PROD: 148,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,290

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3094	-0-	3094	112514	302	1	2092	3	Y	636	630	0	1	8	19
							700	9									
02	0	W	3028	-0-	3028	115542	534	1	2197	3	Y	270	280	0			9
							297	9									
03	0	W	4317	-0-	4317	119859	759	1	2571	3	Y	896	876	0			29
							1	4	986	9							
04	0	W	2204	-0-	2204	122063	492	1	1439	3	Y	248	268	0			9
							273	9									
05	0	W	5546	-0-	5546	127609	1480	1	3909	3	Y	138	141	0			6
							5	4	152	9							
06	0	W	2286	-0-	2286	129895	563	1	1615	3	Y	97	98	0			5
							1	4	107	9							
07	0	W	1170	-0-	1170	131065	263	1	792	3	Y	104	105	0			4
							1	4	114	9							
08	0	W	1206	-0-	1206	132271	339	1	857	3	Y	7	11	0			-0-
							2	4	8	9							
09	0	W	1825	-0-	1825	134096	512	1	1285	3	Y	25	24	0			1
							28	9									
10	0	W	2715	-0-	2715	136811	702	1	2009	3	Y	2	3	0			-0-
							2	4	2	9							
11	0	W	862	-0-	862	137673	218	1	644	3	Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	137673					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,423

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	26295	-0-	26295	1394377	2854	1	19825	3	Y	3283	3278	0	14	8	59
							5	4	3611	9							
02	0	W	27326	-0-	27326	1421703	4424	1	18200	3	Y	4274	4185	0	23	8	125
							1	4	4701	9							
03	0	W	30073	-0-	30073	1451776	5778	1	19563	3	Y	4296	4244	0	26	8	151
							6	4	4726	9							
04	0	W	26690	-0-	26690	1478466	5671	1	16592	3	Y	4021	3998	0			174
							4	4	4423	9							
05	0	W	28345	-0-	28345	1506811	6553	1	17312	3	Y	4052	4012	0			214
							23	4	4457	9							
06	0	W	27191	-0-	27191	1534002	6014	1	17239	3	Y	3572	3578	0			208
							9	4	3929	9							
07	0	W	24890	-0-	24890	1558892	5202	1	15636	3	Y	3674	3620	0			262
							11	4	4041	9							
08	0	W	23148	-0-	23148	1582040	5418	1	13699	3	Y	3640	3622	0			280
							27	4	4004	9							
09	0	W	20703	-0-	20703	1602743	4710	1	11823	3	Y	3788	3743	0			325
							3	4	4167	9							
10	0	W	20510	-0-	20510	1623253	4255	1	12178	3	Y	3696	3877	0			144
							11	4	4066	9							
11	0	W	19737	-0-	19737	1642990	4164	1	12279	3	Y	2993	2973	0			164
							2	4	3292	9							
12	0	W	20987	-0-	20987	1663977	4558	1	12791	3	Y	3294	3285	0			173
							15	4	3623	9							

TOTAL GAS PROD: 295,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,583

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	29594	-0-	29594	1544334	3156	1	21921	3	Y	4101	4091	0	5	8	73
							6	4	4511	9							
02	0	Z	25886	-0-	25886	1570220	4230	1	17398	3	Y	3871	3815	0	15	8	114
							4258	9									
03	0	Z	26542	-0-	26542	1596762	5103	1	17279	3	Y	3776	3739	0	18	8	133
							6	4	4154	9							
04	0	Z	24312	-0-	24312	1621074	5175	1	15139	3	Y	3632	3608	0			157
							3	4	3995	9							
05	0	Z	27540	-0-	27540	1648614	6341	1	16752	3	Y	4023	3968	0			212
							22	4	4425	9							
06	0	Z	25260	-0-	25260	1673874	5483	1	15718	3	Y	3683	3680	0			215
							8	4	4051	9							
07	0	Z	20481	-0-	20481	1694355	4333	1	13024	3	Y	2832	2845	0			202
							9	4	3115	9							
08	0	Z	17783	-0-	17783	1712138	4184	1	10577	3	Y	2728	2720	0			210
							21	4	3001	9							
09	0	Z	15691	-0-	15691	1727829	3588	1	9007	3	Y	2813	2782	0			241
							2	4	3094	9							
10	0	Z	15549	-0-	15549	1743378	3242	1	9278	3	Y	2746	2880	0			107
							8	4	3021	9							
11	0	Z	14974	-0-	14974	1758352	3172	1	9355	3	Y	2223	2208	0			122
							2	4	2445	9							
12	0	Z	16000	-0-	16000	1774352	3498	1	9817	3	Y	2430	2424	0			128
							12	4	2673	9							

TOTAL GAS PROD: 259,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,858

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		119235	-0-	119235	201591	11509	1	79946	3	Y	25235	24963	0	94	8	450
							21	4	27759	9							
02	0		91242	-0-	91242	292833	14356	1	59048	3	Y	16215	16082	0	108	8	475
							1	4	17837	9							
03	0		81828	-0-	81828	374661	15344	1	51955	3	Y	13192	13102	0	103	8	462
							18	4	14511	9							
04	0		56043	-0-	56043	430704	11825	1	34595	3	Y	8741	8823	0	1	8	379
							8	4	9615	9							
05	0		36838	-0-	36838	467542	8616	1	22760	3	Y	4938	5053	0	4	8	260
							30	4	5432	9							
06	0		31794	-0-	31794	499336	6985	1	20021	3	Y	4344	4351	0			253
							10	4	4778	9							
07	0		31330	-0-	31330	530666	6624	1	19911	3	Y	4346	4289	0			310
							14	4	4781	9							
08	0		28452	-0-	28452	559118	6767	1	17109	3	Y	4129	4121	0			318
							34	4	4542	9							
*09	576353	X	17235	-0-	-559118	-0-	4197	1	10537	3	Y	2271	2394	0			195
							3	4	2498	9							
10	94116	X	13521	-0-	-80595	-0-	3164	1	9056	3	Y	1175	1324	0			46
							8	4	1293	9							
11	91080	X	19084	-0-	-71996	-0-	4199	1	12383	3	Y	2272	2194	0			124
							3	4	2499	9							
12	94116	X	17409	-0-	-76707	-0-	3871	1	10864	3	Y	2419	2416	0			127
							13	4	2661	9							

TOTAL GAS PROD: 544,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,277

SPRENCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431

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

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

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	89868					Y	NO RPT					100
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	89868					Y	NO RPT					100
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	89868					Y	NO RPT					100
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	89868					Y	NO RPT					100
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	89868					Y	NO RPT					100
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	89868					Y	NO RPT					100
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	89868					Y	NO RPT					100
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	89868					Y	NO RPT					100
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	89868					Y	NO RPT					100
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	89868					Y	NO RPT					100
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	89868					Y	NO RPT					100
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287984 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546

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	NO RPT	-0-	-0-	832902					Y	NO RPT					104
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	832902					Y	NO RPT					104
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	832902					Y	NO RPT					104
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	832902					Y	NO RPT					104
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	832902					Y	NO RPT					104
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	832902					Y	NO RPT					104
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	832902					Y	NO RPT					104
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	832902					Y	NO RPT					104
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	832902					Y	NO RPT					104
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	832902					Y	NO RPT					104
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	832902					Y	NO RPT					104
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

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

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062

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	W	NO RPT	-0-	-0-	960365					N	NO RPT					92
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	960365					N	NO RPT					92
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	960365					N	NO RPT					92
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	960365					N	NO RPT					92
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	960365					N	NO RPT					92
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	960365					N	NO RPT					92
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	960365					N	NO RPT					92
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	960365					N	NO RPT					92
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	960365					N	NO RPT					92
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	960365					N	NO RPT					92
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	960365					N	NO RPT					92
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	960365					N	NO RPT					92

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

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008

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	Z	NO RPT	-0-	-0-	814742					N	NO RPT					101
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	814742					N	NO RPT					101
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	814742					N	NO RPT					101
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	814742					N	NO RPT					101
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	814742					N	NO RPT					101
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	814742					N	NO RPT					101
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	814742					N	NO RPT					101
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	814742					N	NO RPT					101
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	814742					N	NO RPT					101
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	814742					N	NO RPT					101
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	814742					N	NO RPT					101
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049

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	0	Z	95919	-0-	95919	193876	9631	1	66893	3	Y	17616	17537	0	53	8	315
							17	4	19378	9							
02	0	Z	40625	-0-	40625	234501	6265	1	25768	3	Y	7811	7859	0	38	8	229
							8592	9									
03	0	Z	25163	-0-	25163	259664	4423	1	14975	3	Y	5236	5255	0	26	8	184
							5	4	5760	9							
04	0	Z	21076	-0-	21076	280740	4348	1	12719	3	Y	3643	3669	0			158
							2	4	4007	9							
05	0	Z	15482	-0-	15482	296222	3240	1	8559	3	Y	3338	3320	0			176
							11	4	3672	9							
06	0	Z	13950	-0-	13950	310172	2876	1	8244	3	Y	2569	2595	0			150
							4	4	2826	9							
07	0	Z	12165	-0-	12165	322337	2459	1	7391	3	Y	2100	2100	0			150
							5	4	2310	9							
08	0	Z	9722	-0-	9722	332059	2284	1	5774	3	Y	1503	1537	0			116
							11	4	1653	9							
09	0	Z	8474	-0-	8474	340533	1957	1	4913	3	Y	1457	1448	0			125
							1	4	1603	9							
10	0	Z	10653	-0-	10653	351186	2252	1	6446	3	Y	1772	1828	0			69
							6	4	1949	9							
11	0	Z	9862	-0-	9862	361048	2085	1	6147	3	Y	1481	1469	0			81
							1	4	1629	9							
12	0	Z	10362	-0-	10362	371410	2238	1	6282	3	Y	1667	1660	0			88
							8	4	1834	9							

TOTAL GAS PROD: 273,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,193

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534

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	0	Z	98450	-0-	98450	179358	9862	1	68505	3	Y	18241	18051	0	82	8	325
							18	4	20065	9							
02	0	Z	70936	-0-	70936	250294	11402	1	46897	3	Y	11487	11383	0	93	8	336
							1	4	12636	9							
03	0	Z	61833	-0-	61833	312127	12016	1	40688	3	Y	8286	8256	0	76	8	290
							14	4	9115	9							
04	0	Z	49948	-0-	49948	362075	11079	1	32412	3	Y	5864	5899	0	1	8	254
							7	4	6450	9							
05	0	Z	39852	-0-	39852	401927	9429	1	24909	3	Y	4983	4974	0			263
							33	4	5481	9							
06	0	Z	31628	-0-	31628	433555	6992	1	20042	3	Y	4167	4187	0			243
							10	4	4584	9							
07	0	Z	31162	-0-	31162	464717	6631	1	19931	3	Y	4169	4115	0			297
							14	4	4586	9							
08	0	Z	26431	-0-	26431	491148	6391	1	16158	3	Y	3500	3528	0			269
							32	4	3850	9							
09	0	Z	17836	-0-	17836	508984	4290	1	10770	3	Y	2521	2574	0			216
							3	4	2773	9							
10	0	Z	17782	-0-	17782	526766	3897	1	11155	3	Y	2473	2593	0			96
							10	4	2720	9							
11	0	Z	17265	-0-	17265	544031	3814	1	11247	3	Y	2002	1989	0			109
							2	4	2202	9							
12	0	Z	17320	-0-	17320	561351	3957	1	11104	3	Y	2042	2044	0			107
							13	4	2246	9							

TOTAL GAS PROD: 480,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,735

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 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	0	Z	72441	-0-	72441	164956	7387	1	51311	3	Y	12482	12414	0	47	8	223
							13	4	13730	9							
02	0	Z	46194	-0-	46194	211150	7691	1	31635	3	Y	6243	6253	0	30	8	183
							1	4	6867	9							
03	0	Z	47013	-0-	47013	258163	9430	1	31931	3	Y	5128	5106	0	25	8	180
							11	4	5641	9							
04	0	Z	35111	-0-	35111	293274	7939	1	23226	3	Y	3583	3608	0			155
							5	4	3941	9							
05	0	Z	24697	-0-	24697	317971	5911	1	15614	3	Y	2865	2869	0			151
							20	4	3152	9							
06	0	Z	17853	-0-	17853	335824	3956	1	11339	3	Y	2320	2336	0			135
							6	4	2552	9							
07	0	Z	17615	-0-	17615	353439	3757	1	11292	3	Y	2325	2294	0			166
							8	4	2558	9							
08	0	Z	18712	-0-	18712	372151	4680	1	11833	3	Y	1977	1991	0			152
							24	4	2175	9							
09	0	Z	17579	-0-	17579	389730	4574	1	11483	3	Y	1381	1415	0			118
							3	4	1519	9							
10	0	Z	11003	-0-	11003	400733	2441	1	6987	3	Y	1426	1489	0			55
							6	4	1569	9							
11	0	Z	10511	-0-	10511	411244	2335	1	6884	3	Y	1174	1165	0			64
							1	4	1291	9							
12	0	Z	11502	-0-	11502	422746	2637	1	7400	3	Y	1324	1318	0			70
							9	4	1456	9							

TOTAL GAS PROD: 330,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,228

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955

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-

NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624

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	4775	X	NO RPT	-0-	-4775	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-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
MARATHON OIL EF LLC 525398
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173538	X	146429	-0-	-27109	-0-	4040 11458	1 9	130931	3	N	10416	10346	1			666
02	156744	X	114478	-0-	-42266	-0-	3259 9194	1 9	102025	3	N	8358	8642	1			382
03	173538	X	101667	-0-	-71871	-0-	3567 8268	1 9	89832	3	N	7516	7390	1			508
04	167940	X	99367	-0-	-68573	-0-	2742 7502	1 9	89123	3	N	6820	6846	1			482
05	165571	X	91089	-0-	-74482	-0-	1931 6818	1 9	82340	3	N	6198	5837	1			843
06	141720	X	80362	-0-	-61358	-0-	1101 6362	1 9	72899	3	N	5784	6467	1			160
07	126759	X	77697	-0-	-49062	-0-	1843 5838	1 9	70016	3	N	5307	5289	1			178
08	102672	X	74763	-0-	-27909	-0-	2975 5458	1 9	66330	3	Y	4962	4939	1			201
09	99360	X	39780	-0-	-59580	-0-	2316 3377	1 9	34087	3	Y	3070	2775	1			496
10	91078	X	61565	-0-	-29513	-0-	53541 4112	1 9	3912	3	Y	3738	3732	1			502
11	80370	X	52938	-0-	-27432	-0-	2390 3970	1 9	46578	3	Y	3609	3583	1			528
12	77686	X	NO RPT	-0-	-77686	-0-					Y	NO RPT					528

TOTAL GAS PROD: 940,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,778

KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127627	X	123049	-0-	-4578	-0-	3125 18636	1 9	101288	3	N	16942	17722	1			51
02	115276	X	95127	-0-	-20149	-0-	2510 14056	1 9	78561	3	N	12778	12709	1			120
03	91910	X	91910	-0-	-0-	-0-	2978 13914	1 9	75018	3	N	12649	11964	1			805
04	123510	X	86569	-0-	-36941	-0-	2216 12332	1 9	72021	3	N	11211	11208	1			808
05	127627	X	90916	-0-	-36711	-0-	1808 11987	1 9	77121	3	N	10897	11129	1			576
06	119070	X	80005	-0-	-39065	-0-	1026 11063	1 9	67916	3	N	10057	10014	1			619
07	105307	X	81337	-0-	-23970	-0-	1821 10354	1 9	69162	3	N	9413	9504	1			528
08	91915	X	79905	-0-	-12010	-0-	3012 9754	1 9	67139	3	Y	8867	9223	1			172
09	87990	X	71352	-0-	-16638	-0-	3981 8776	1 9	58595	3	Y	7978	8028	1			122
10	90923	X	66474	-0-	-24449	-0-	54701 7776	1 9	3997	3	Y	7069	6656	1			535
11	80010	X	63870	-0-	-16140	-0-	2747 7582	1 9	53541	3	Y	6893	6800	1			628
12	81344	X	NO RPT	-0-	-81344	-0-					Y	NO RPT					628

TOTAL GAS PROD: 930,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,754

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 285756 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105152	X	5200	-0-	-99952	-0-	918	1	3711	3	Y	477	487	0			49
							46	4	525	9							
02	94976	X	4877	-0-	-90099	-0-	804	1	3485	3	Y	517	494	0			72
							19	4	569	9							
03	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	863	1	4041	3	Y	693	681	0			84
							25	4	762	9							
04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	865	1	4298	3	Y	752	760	0			76
							24	4	827	9							
05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	894	1	4530	3	Y	763	747	0			92
							13	4	839	9							
06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	842	1	4145	3	Y	702	721	0			73
							16	4	772	9							
07	6200	X	5219	-0-	-981	-0-	892	1	3632	3	Y	602	599	0			76
							33	4	662	9							
08	6262	X	5179	-0-	-1083	-0-	1022	1	3472	3	Y	599	608	0			67
							26	4	659	9							
09	6060	X	4958	-0-	-1102	-0-	1753	1	2567	3	Y	554	563	0			58
							29	4	609	9							
10	6262	X	2399	-0-	-3863	-0-	1955	1	39	3	Y	361	368	0			51
							8	4	397	9							
11	5790	X	5240	-0-	-550	-0-	1677	1	2983	3	Y	491	468	0			74
							40	4	540	9							
12	5208	X	3745	-0-	-1463	-0-	1764	1	1486	3	Y	417	437	0			54
							36	4	459	9							

TOTAL GAS PROD: 60,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,928

BLACKJACK UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 285757 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105710	X	1043	-0-	-104667	-0-	566	1	8	3	Y	401	466	0			41
							28	4	441	9							
02	95480	X	909	-0-	-94571	-0-	623	1	1	3	Y	245	252	0			34
							15	4	270	9							
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	660	1	8	3	Y	256	259	0			31
							19	4	282	9							
04	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	717	1	23	3	Y	336	333	0			34
							20	4	370	9							
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	709	1	844	3	Y	298	296	0			36
							10	4	328	9							
06	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	656	1	1288	3	Y	371	368	0			39
							12	4	408	9							
07	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	562	1	852	3	Y	216	228	0			27
							21	4	238	9							
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	634	1	1735	3	Y	310	302	0			35
							16	4	341	9							
09	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	1253	1	3329	3	Y	584	557	0			62
							21	4	642	9							
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	2504	1	3582	3	Y	724	684	0			102
							10	4	796	9							
11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	1470	1	3846	3	Y	540	560	0			82
							35	4	594	9							
*12	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	1723	1	4031	3	Y	512	527	0			67
							35	4	563	9							

TOTAL GAS PROD: 37,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,793

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ANN FRIAR THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 285856 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13327 - 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	83204	X	-0-	-0-	-83204	-0-					Y	-0-					-0-
02	75152	X	-0-	-0-	-75152	-0-					Y	-0-					-0-
03	83204	X	-0-	-0-	-83204	-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	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-

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 285862 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143592	X	1543	-0-	-142049	-0-	354	1	901	3	Y	239	274	1			456
							25	4	263	9							
02	129696	X	1025	-0-	-128671	-0-	350	1	519	3	Y	111	225	1			342
							34	4	122	9							
03	143592	X	1340	-0-	-142252	-0-	271	1	878	3	Y	154	374	1			122
							22	4	169	9							
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	243	1	685	3	Y	94	88	1			128
							65	4	103	9							
05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	498	1	1180	3	Y	184	166	1			146
							59	4	202	9							
06	1500	X	762	-0-	-738	-0-	322	1	299	3	Y	92	34	1			204
							40	4	101	9							
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	630	1	1488	3	Y	177	176	1			205
							109	4	195	9							
08	1953	X	848	-0-	-1105	-0-	475	1	257	3	Y	93	219	1			79
							14	4	102	9							
09	1890	X	680	-0-	-1210	-0-	195	1	236	3	Y	215	25	1			269
							12	4	237	9							
10	2418	X	1632	-0-	-786	-0-	325	1	1058	3	Y	208	142	1			335
							20	4	229	9							
11	2340	X	1650	-0-	-690	-0-	495	1	978	3	Y	146	350	1			131
							16	4	161	9							
12	2418	X	504	-0-	-1914	-0-	245	1	158	3	Y	81					212
							12	4	89	9							

TOTAL GAS PROD: 15,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,794

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ANN FRIAR THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 285863 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	97929	X	879	-0-	-97050	-0-	284	1	395	3	Y	164	114	1	190
							20	4	180	9					
02	88452	X	420	-0-	-88032	-0-	262	1	58	3	Y	67	102	1	155
							26	4	74	9					
03	97929	X	849	-0-	-97080	-0-	319	1	292	3	Y	193	195	1	153
							26	4	212	9					
04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	189	1	304	3	Y	133	106	1	180
							50	4	146	9					
05	559	X	559	-0-	-0-	-0-	128	1	232	3	Y	167	215	1	132
							15	4	184	9					
06	840	X	351	-0-	-489	-0-	176	1	111	3	Y	38	24	1	146
							22	4	42	9					
07	837	X	431	-0-	-406	-0-	44	1	318	3	Y	55	137	1	64
							8	4	61	9					
08	837	X	695	-0-	-142	-0-	497	1	74	3	Y	99	80	1	83
							15	4	109	9					
09	731	X	731	-0-	-0-	-0-	545	1	53	3	Y	90	60	1	113
							34	4	99	9					
10	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1067	1	1	3	Y	83	62	1	134
							66	4	91	9					
11	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1566	1	1	3	Y	82	142	1	74
							50	4	90	9					
12	744	X	219	-0-	-525	-0-	200	1	10	4	Y	8			82
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 8,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,179

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 285864 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13513 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	96348	X	939	-0-	-95409	-0-	598	1	160	3	Y	127	106	1	176
							41	4	140	9					
02	87024	X	636	-0-	-86388	-0-	152	1	397	3	Y	65	96	1	145
							15	4	72	9					
03	96348	X	647	-0-	-95701	-0-	117	1	402	3	Y	108	168	1	85
							9	4	119	9					
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	145	1	598	3	Y	202	12	1	275
							39	4	222	9					
05	645	X	645	-0-	-0-	-0-	59	1	421	3	Y	144	305	1	114
							7	4	158	9					
06	900	X	128	-0-	-772	-0-	8	1	73	3	Y	42	22	1	134
							1	4	46	9					
07	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	421	1	554	3	Y	408	70	1	472
							73	4	449	9					
08	1023	X	528	-0-	-495	-0-	331	1	88	3	Y	90	486	1	76
							10	4	99	9					
09	990	X	685	-0-	-305	-0-	321	1	71	3	Y	248	13	1	311
							20	4	273	9					
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	311	1	-0-
11	1440	X	1363	-0-	-77	-0-	592	1	411	3	Y	310	32	1	278
							19	4	341	9					
12	1488	X	374	-0-	-1114	-0-	248	1	17	3	Y	88			366
							12	4	97	9					

TOTAL GAS PROD: 8,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,832

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ANN FRIAR THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 285875 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140244	X	617	-0-	-139627	-0-	565	1	1	3	Y	11	14	1			23
							39	4	12	9							
02	126672	X	470	-0-	-126202	-0-	422	1	1	3	Y	5	11	1			17
							41	4	6	9							
03	140244	X	2310	-0-	-137934	-0-	421	1	1600	3	Y	232	66	1			183
							34	4	255	9							
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	312	1	1524	3	Y	169	123	1			229
							83	4	186	9							
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	970	1	1380	3	Y	188	268	1			149
							115	4	207	9							
06	2250	X	1108	-0-	-1142	-0-	577	1	379	3	Y	73	32	1			190
							72	4	80	9							
07	2325	X	1913	-0-	-412	-0-	518	1	1176	3	Y	118	171	1			137
							89	4	130	9							
08	2666	X	980	-0-	-1686	-0-	474	1	386	3	Y	96	152	1			81
							14	4	106	9							
09	2580	X	739	-0-	-1841	-0-	490	1	144	3	Y	67	65	1			83
							31	4	74	9							
10	2666	X	1655	-0-	-1011	-0-	840	1	631	3	Y	120	8	1			195
							52	4	132	9							
11	1860	X	666	-0-	-1194	-0-	110	1	499	3	Y	48	200	1			43
							4	4	53	9							
12	1922	X	406	-0-	-1516	-0-	151	1	175	3	Y	66					109
							7	4	73	9							

TOTAL GAS PROD: 15,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,193

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 6H RRCID -> 285876 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13475 - 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	0	W	953	-0-	953	393109	138	1	573	3	Y	211	79	1			132
							10	4	232	9							
02	0	W	1043	-0-	1043	394152	476	1	200	3	Y	291	168	1			255
							47	4	320	9							
03	0	W	1316	-0-	1316	395468	443	1	465	3	Y	338	326	1			267
							36	4	372	9							
04	0	W	1018	-0-	1018	396486	341	1	371	3	Y	195	196	1			266
							91	4	215	9							
05	397009	X	523	-0-	-396486	-0-	324	1	16	3	Y	132	294	1			104
							38	4	145	9							
06	1260	X	96	-0-	-1164	-0-	43	1	2	3	Y	42	21	1			125
							5	4	46	9							
07	1302	X	857	-0-	-445	-0-	90	1	623	3	Y	116	107	1			134
							16	4	128	9							
08	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	720	1	1334	3	Y	408	198	1			344
							22	4	449	9							
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	942	1	1395	3	Y	112	316	1			140
							59	4	123	9							
10	868	X	647	-0-	-221	-0-	412	1	24	3	Y	168	37	1			271
							26	4	185	9							
11	2430	X	743	-0-	-1687	-0-	371	1	125	3	Y	214	293	1			192
							12	4	235	9							
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 12,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,227

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 285877 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72323	X	5315	-0-	-67008	-0-	481	1	3913	3	Y	815	809	0			83
							24	4	897	9							
02	65324	X	3778	-0-	-61546	-0-	460	1	2619	3	Y	625	621	0			87
							11	4	688	9							
03	72323	X	3663	-0-	-68660	-0-	471	1	2393	3	Y	714	715	0			86
							14	4	785	9							
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	735	1	1265	3	Y	704	719	0			71
							21	4	774	9							
05	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	781	1	670	3	Y	346	375	0			42
							11	4	381	9							
06	5130	X	4113	-0-	-1017	-0-	782	1	2867	3	Y	408	407	0			43
							15	4	449	9							
07	4185	X	1788	-0-	-2397	-0-	663	1	363	3	Y	670	629	0			84
							25	4	737	9							
08	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	766	1	5000	3	Y	1217	1165	0			136
							19	4	1339	9							
09	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	1242	1	3377	3	Y	1107	1126	0			117
							20	4	1218	9							
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	1644	1	2064	3	Y	1083	1048	0			152
							6	4	1191	9							
11	5400	X	3302	-0-	-2098	-0-	1052	1	1364	3	Y	783	817	0			118
							25	4	861	9							
12	5580	X	2434	-0-	-3146	-0-	1329	1	284	3	Y	722	746	0			94
							27	4	794	9							

TOTAL GAS PROD: 46,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,194

BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 285878 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1788088					Y	-0-					-0-
02	0	W	4206	-0-	4206	1792294	583	1	2995	3	Y	558	480	0			78
							14	4	614	9							
03	0	W	1330	-0-	1330	1793624	338	1	726	3	Y	233	283	0			28
							10	4	256	9							
04	0	W	1138	-0-	1138	1794762	721	1	191	3	Y	187	196	0			19
							20	4	206	9							
05	1795876	X	1114	-0-	-1794762	-0-	854	1	190	3	Y	53	66	0			6
							12	4	58	9							
06	4500	X	712	-0-	-3788	-0-	544	1	158	3	Y	-0-	6	0			-0-
							10	4									
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	850	1	3907	3	Y	961	840	0			121
							32	4	1057	9							
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1190	1	2553	3	Y	1215	1200	0			136
							30	4	1337	9							
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	1850	1	805	3	Y	673	738	0			71
							30	4	740	9							
10	5859	X	2789	-0-	-3070	-0-	1993	1	224	3	Y	513	512	0			72
							8	4	564	9							
11	5670	X	2736	-0-	-2934	-0-	1304	1	761	3	Y	582	566	0			88
							31	4	640	9							
12	5859	X	2193	-0-	-3666	-0-	1372	1	283	3	Y	464	491	0			61
							28	4	510	9							

TOTAL GAS PROD: 30,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,439

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 285879 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194

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	109523	X	3892	-0-	-105631	-0-	714	1	2558	3	Y	531	532	0	54
							36	4	584	9					
02	98924	X	3095	-0-	-95829	-0-	666	1	1933	3	Y	436	429	0	61
							16	4	480	9					
03	109523	X	3100	-0-	-106423	-0-	655	1	1956	3	Y	427	436	0	52
							19	4	470	9					
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	678	1	2298	3	Y	475	479	0	48
							19	4	523	9					
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	685	1	2296	3	Y	589	566	0	71
							10	4	648	9					
06	3780	X	3337	-0-	-443	-0-	652	1	2082	3	Y	537	552	0	56
							12	4	591	9					
07	3627	X	3266	-0-	-361	-0-	845	1	1818	3	Y	519	510	0	65
							32	4	571	9					
08	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	1008	1	1796	3	Y	492	502	0	55
							25	4	541	9					
09	3510	X	3092	-0-	-418	-0-	1729	1	849	3	Y	442	450	0	47
							28	4	486	9					
10	3627	X	3173	-0-	-454	-0-	2216	1	359	3	Y	535	507	0	75
							9	4	589	9					
11	3330	X	3175	-0-	-155	-0-	1322	1	1210	3	Y	555	546	0	84
							32	4	611	9					
12	3379	X	2860	-0-	-519	-0-	1553	1	988	3	Y	261	311	0	34
							32	4	287	9					

TOTAL GAS PROD: 39,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,799

BLACKJACK UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285880 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	148676	X	-0-	-0-	-148676	-0-	Y	-0-	-0-
02	134288	X	-0-	-0-	-134288	-0-	Y	-0-	-0-
03	148676	X	-0-	-0-	-148676	-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	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
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 285881 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151187	X	67	-0-	-151120	-0-	63	1	3	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	136556	X	-0-	-0-	-136556	-0-					Y	-0-					-0-
03	151187	X	104	-0-	-151083	-0-	66	1	24	3	Y	11	10	0			1
							2	4	12	9							
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	19	1	1	4	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	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: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BLACKJACK UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 285882 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784

01	0	W	8825	-0-	8825	1312907	954	1	6918	3	Y	824	778	0			84
							47	4	906	9							
02	0	W	7238	-0-	7238	1320145	576	1	5438	3	Y	1101	1032	0			153
							13	4	1211	9							
03	0	W	7000	-0-	7000	1327145	492	1	5339	3	Y	1050	1076	0			127
							14	4	1155	9							
04	0	W	7425	-0-	7425	1334570	587	1	5752	3	Y	972	1000	0			99
							17	4	1069	9							
05	1341344	X	6774	-0-	-1334570	-0-	435	1	5916	3	Y	379	432	0			46
							6	4	417	9							
06	8550	X	8131	-0-	-419	-0-	459	1	7223	3	Y	400	404	0			42
							9	4	440	9							
07	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	527	1	7638	3	Y	1389	1256	0			175
							20	4	1528	9							
08	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	586	1	7690	3	Y	1197	1238	0			134
							15	4	1317	9							
09	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	980	1	7212	3	Y	1172	1182	0			124
							16	4	1289	9							
10	9703	X	9498	-0-	-205	-0-	1298	1	6755	3	Y	1309	1249	0			184
							5	4	1440	9							
11	9390	X	8834	-0-	-556	-0-	742	1	6865	3	Y	1099	1117	0			166
							18	4	1209	9							
*12	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	863	1	7866	3	Y	1088	1112	0			142
							18	4	1197	9							

TOTAL GAS PROD: 102,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,980

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 285884 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64790	X	3136	-0-	-61654	-0-	712	1	1600	3	Y	687	691	0			28
							68	4	756	9							
02	58520	X	2259	-0-	-56261	-0-	369	1	1217	3	Y	554	559	0			23
							64	4	609	9							
03	64790	X	2155	-0-	-62635	-0-	361	1	1177	3	Y	531	537	0			17
							33	4	584	9							
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	372	1	826	3	Y	524	525	0			16
							23	4	576	9							
05	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	347	1	732	3	Y	485	481	0			20
							32	4	534	9							
06	3030	X	1424	-0-	-1606	-0-	526	1	442	3	Y	348	353	0			15
							73	4	383	9							
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	482	1	1450	3	Y	510	502	0			23
							144	4	561	9							
08	2170	X	968	-0-	-1202	-0-	166	1	571	3	Y	177	192	0			8
							36	4	195	9							
09	1800	X	1764	-0-	-36	-0-	289	1	1052	3	Y	361	352	0			17
							26	4	397	9							
10	2635	X	2628	-0-	-7	-0-	533	1	1516	3	Y	494	486	0			25
							36	4	543	9							
11	2550	X	2522	-0-	-28	-0-	509	1	1230	3	Y	466	471	0			20
							270	4	513	9							
12	2635	X	2497	-0-	-138	-0-	731	1	772	3	Y	501	502	0			19
							443	4	551	9							

TOTAL GAS PROD: 25,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,638

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 1H RRCID -> 285934 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12896 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124868	X	5377	-0-	-119491	-0-	849	1	3575	3	Y	828	850	0			84
							42	4	911	9							
02	112784	X	5350	-0-	-107434	-0-	820	1	3008	3	Y	1366	1260	0			190
							19	4	1503	9							
03	124868	X	6219	-0-	-118649	-0-	796	1	2999	3	Y	2183	2109	0			264
							23	4	2401	9							
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	826	1	3564	3	Y	250	489	0			25
							23	4	275	9							
05	6200	X	4763	-0-	-1437	-0-	836	1	3610	3	Y	277	269	0			33
							12	4	305	9							
06	6030	X	5515	-0-	-515	-0-	809	1	3690	3	Y	910	848	0			95
							15	4	1001	9							
07	6231	X	4585	-0-	-1646	-0-	933	1	2794	3	Y	748	749	0			94
							35	4	823	9							
08	6231	X	4759	-0-	-1472	-0-	1141	1	3114	3	Y	432	478	0			48
							29	4	475	9							
09	5520	X	2759	-0-	-2761	-0-	1586	1	1045	3	Y	93	131	0			10
							26	4	102	9							
10	5704	X	5217	-0-	-487	-0-	2275	1	2853	3	Y	73	73	0			10
							9	4	80	9							
11	5520	X	3820	-0-	-1700	-0-	1245	1	2399	3	Y	133	123	0			20
							30	4	146	9							
12	4774	X	4687	-0-	-87	-0-	1473	1	2780	3	Y	367	339	0			48
							30	4	404	9							

TOTAL GAS PROD: 57,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,660

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 2H RRCID -> 285935 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12896 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110329	X	5148	-0-	-105181	-0-	764	1	3507	3	Y	763	734	0			78
							38	4	839	9							
02	99652	X	3592	-0-	-96060	-0-	347	1	2519	3	Y	653	640	0			91
							8	4	718	9							
03	110329	X	3612	-0-	-106717	-0-	385	1	2844	3	Y	338	388	0			41
							11	4	372	9							
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	456	1	3051	3	Y	467	461	0			47
							13	4	514	9							
05	5859	X	5189	-0-	-670	-0-	595	1	3479	3	Y	1005	931	0			121
							9	4	1106	9							
06	4980	X	4749	-0-	-231	-0-	629	1	3452	3	Y	596	655	0			62
							12	4	656	9							
07	4154	X	3867	-0-	-287	-0-	403	1	3076	3	Y	339	358	0			43
							15	4	373	9							
08	5177	X	4225	-0-	-952	-0-	491	1	3328	3	Y	358	361	0			40
							12	4	394	9							
09	5010	X	4426	-0-	-584	-0-	885	1	3039	3	Y	443	436	0			47
							15	4	487	9							
10	5177	X	4279	-0-	-898	-0-	1127	1	2645	3	Y	457	440	0			64
							4	4	503	9							
11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	1304	1	4262	3	Y	418	419	0			63
							31	4	460	9							
*12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	793	1	3460	3	Y	452	456	0			59
							16	4	497	9							

TOTAL GAS PROD: 53,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,289

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 285939 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112778	X	12	-0-	-112766	-0-	11	1	1	4	Y	-0-					-0-
02	101864	X	-0-	-0-	-101864	-0-					Y	-0-					-0-
03	112778	X	55	-0-	-112723	-0-	11	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-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: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 4H RRCID -> 285940 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	114266	X	8613	-0-	-105653	-0-	549	1	6698	3	Y	1217	1205	0	124
							27	4	1339	9					
02	103208	X	6785	-0-	-96423	-0-	550	1	5085	3	Y	1034	1014	0	144
							13	4	1137	9					
03	114266	X	6918	-0-	-107348	-0-	601	1	5181	3	Y	1017	1038	0	123
							17	4	1119	9					
04	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	633	1	4973	3	Y	1036	1054	0	105
							18	4	1140	9					
05	8990	X	7810	-0-	-1180	-0-	747	1	5930	3	Y	1020	1002	0	123
							11	4	1122	9					
06	8340	X	6757	-0-	-1583	-0-	707	1	4813	3	Y	1113	1120	0	116
							13	4	1224	9					
07	7502	X	6934	-0-	-568	-0-	457	1	5304	3	Y	1051	1035	0	132
							17	4	1156	9					
08	7812	X	7522	-0-	-290	-0-	566	1	5778	3	Y	1058	1072	0	118
							14	4	1164	9					
09	7560	X	6718	-0-	-842	-0-	927	1	4743	3	Y	939	958	0	99
							15	4	1033	9					
10	7812	X	6354	-0-	-1458	-0-	1221	1	4040	3	Y	989	949	0	139
							5	4	1088	9					
11	7290	X	5442	-0-	-1848	-0-	710	1	3826	3	Y	808	825	0	122
							17	4	889	9					
12	7533	X	3385	-0-	-4148	-0-	497	1	2384	3	Y	449	512	0	59
							10	4	494	9					

TOTAL GAS PROD: 80,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,731

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 5H RRCID -> 285941 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 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	EOM BALANCE
01	108252	X	2052	-0-	-106200	-0-	570	1	546	3	Y	825	774	0	84
							28	4	908	9					
02	97776	X	2835	-0-	-94941	-0-	505	1	1828	3	Y	445	467	0	62
							12	4	490	9					
03	108252	X	1456	-0-	-106796	-0-	254	1	953	3	Y	220	255	0	27
							7	4	242	9					
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	497	1	1713	3	Y	699	655	0	71
							14	4	769	9					
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	597	1	2918	3	Y	699	686	0	84
							9	4	769	9					
06	3030	X	644	-0-	-2386	-0-	298	1	12	3	Y	298	351	0	31
							6	4	328	9					
07	3131	X	829	-0-	-2302	-0-	386	1	53	3	Y	342	330	0	43
							14	4	376	9					
08	4278	X	705	-0-	-3573	-0-	375	1	2	3	Y	290	301	0	32
							9	4	319	9					
09	4140	X	2073	-0-	-2067	-0-	681	1	316	3	Y	968	898	0	102
							11	4	1065	9					
10	4278	X	3661	-0-	-617	-0-	1138	1	971	3	Y	1407	1311	0	198
							4	4	1548	9					
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	697	1	1543	3	Y	1214	1229	0	183
							17	4	1335	9					
*12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	901	1	3996	3	Y	1310	1322	0	171
							18	4	1441	9					

TOTAL GAS PROD: 31,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,717

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 6H RRCID -> 285942 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223

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	115382	X	8588	-0-	-106794	-0-		925	1	6328	3	Y	1172	1169	0			120
								46	4	1289	9							
02	104216	X	6763	-0-	-97453	-0-		854	1	4760	3	Y	1026	1003	0			143
								20	4	1129	9							
03	115382	X	7066	-0-	-108316	-0-		850	1	5037	3	Y	1049	1065	0			127
								25	4	1154	9							
04	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-		823	1	4832	3	Y	1022	1045	0			104
								23	4	1124	9							
05	9424	X	6255	-0-	-3169	-0-		803	1	4299	3	Y	1037	1016	0			125
								12	4	1141	9							
06	8310	X	7271	-0-	-1039	-0-		813	1	5201	3	Y	1129	1136	0			118
								15	4	1242	9							
07	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-		919	1	5633	3	Y	1200	1167	0			151
								34	4	1320	9							
08	7068	X	6498	-0-	-570	-0-		985	1	4549	3	Y	854	910	0			95
								25	4	939	9							
09	7260	X	6424	-0-	-836	-0-		1683	1	3682	3	Y	937	933	0			99
								28	4	1031	9							
10	7905	X	6229	-0-	-1676	-0-		2216	1	2962	3	Y	947	913	0			133
								9	4	1042	9							
11	7650	X	5361	-0-	-2289	-0-		1271	1	3265	3	Y	722	746	0			109
								31	4	794	9							
12	7905	X	1399	-0-	-6506	-0-		1106	1	52	3	Y	198	281	0			26
								23	4	218	9							

TOTAL GAS PROD: 76,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,293

HEMBY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 285949 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691

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	101835	X	668	-0-	-101167	-0-		363	1	1	3	Y	260	256	0			27
								18	4	286	9							
02	91980	X	629	-0-	-91351	-0-		428	1	2	3	Y	172	175	0			24
								10	4	189	9							
03	101835	X	822	-0-	-101013	-0-		650	1	4	3	Y	135	143	0			16
								19	4	149	9							
04	428	X	428	-0-	-0-	-0-		311	1	1	3	Y	97	103	0			10
								9	4	107	9							
05	1271	X	575	-0-	-696	-0-		274	1	214	3	Y	75	76	0			9
								4	4	83	9							
06	810	X	712	-0-	-98	-0-		507	1	12	3	Y	167	159	0			17
								9	4	184	9							
07	837	X	303	-0-	-534	-0-		193	1	7	4	Y	94	99	0			12
								103	9									
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-						Y	-0-	12	0			-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-						Y	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-						Y	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-						Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 285950 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13812 - 17827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122884	X	12674	-0-	-110210	-0-	727	1	10149	3	Y	1520	1431	0			168
							126	4	1672	9							
02	110992	X	9351	-0-	-101641	-0-	542	1	7524	3	Y	1064	1087	1			145
							115	4	1170	9							
03	122884	X	9110	-0-	-113774	-0-	479	1	7446	3	Y	1009	1028	1			126
							75	4	1110	9							
04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	421	1	6478	3	Y	876	871	1			131
							88	4	964	9							
05	12679	X	944	-0-	-11735	-0-	51	1	753	3	Y	114	230	1			15
							15	4	125	9							
06	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
07	10354	X	4876	-0-	-5478	-0-	298	1	3824	3	Y	621	473	1			148
							71	4	683	9							
08	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	706	1	9692	3	Y	1380	1232	1			296
							309	4	1518	9							
09	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	930	1	7668	3	Y	1176	1250	1			222
							246	4	1294	9							
10	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	930	1	7668	3	Y	946	1046	1			122
							246	4	1041	9							
11	11820	X	9050	-0-	-2770	-0-	478	1	7476	3	Y	868	822	1			168
							141	4	955	9							
12	12214	X	9331	-0-	-2883	-0-	495	1	7549	3	Y	880	656	1			392
							319	4	968	9							

TOTAL GAS PROD: 95,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,454

HENDERSON WELL #: 2H RRCID -> 285951 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13585 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115971	X	8556	-0-	-107415	-0-	906	1	6416	3	Y	979	1017	1			108
							157	4	1077	9							
02	104748	X	2189	-0-	-102559	-0-	615	1	1178	3	Y	242	317	1			33
							130	4	266	9							
03	115971	X	6828	-0-	-109143	-0-	992	1	4697	3	Y	894	815	1			112
							156	4	983	9							
04	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	1234	1	5932	3	Y	1061	1014	1			159
							257	4	1167	9							
05	9331	X	1097	-0-	-8234	-0-	774	1	13	3	Y	80	228	1			11
							222	4	88	9							
06	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
07	8866	X	645	-0-	-8221	-0-	392	1	73	3	Y	79	60	1			19
							93	4	87	9							
08	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	1211	1	7726	3	Y	1540	1228	1			331
							530	4	1694	9							
09	8580	X	569	-0-	-8011	-0-	250	1	7	3	Y	224	513	1			42
							66	4	246	9							
10	1085	X	701	-0-	-384	-0-	250	1	7	3	Y	344	342	1			44
							66	4	378	9							
11	10800	X	297	-0-	-10503	-0-	89	1	57	3	Y	114	136	1			22
							26	4	125	9							
12	11160	X	74	-0-	-11086	-0-	3	1	47	3	Y	20	33	1			9
							2	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 40,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,577

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 4H RRCID -> 285952 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13886 - 17908

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	194525	X	150	-0-	-194375	-0-	6	1	86	3	Y	52	58	1	6
							1	4	57	9					
02	175700	X	42	-0-	-175658	-0-	2	3	40	9	Y	36	37	1	5
03	194525	X	170	-0-	-194355	-0-	1	1	7	3	Y	147	134	1	18
							162	9							
04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	29	43	1	4
							32	9							
05	62	X	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	4	1	-0-
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	19	14	1	5
							2	4	21	9					
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	381	1	3349	3	Y	590	455	1	140
							90	4	649	9					
08	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	1219	1	5197	3	Y	662	660	1	142
							534	4	728	9					
09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	759	1	3108	3	Y	448	505	1	85
							201	4	493	9					
10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	759	1	3108	3	Y	700	695	1	90
							201	4	770	9					
11	4230	X	2545	-0-	-1685	-0-	493	1	1324	3	Y	529	517	1	102
							146	4	582	9					
12	4371	X	4265	-0-	-106	-0-	238	1	3387	3	Y	443	348	1	197
							153	4	487	9					

TOTAL GAS PROD: 28,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,655

HENDERSON WELL #: 5H RRCID -> 285953 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13863 - 17887

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	194773	X	6692	-0-	-188081	-0-	500	1	5345	3	Y	691	711	1	76
							87	4	760	9					
02	175924	X	5943	-0-	-169981	-0-	802	1	4287	3	Y	622	613	1	85
							170	4	684	9					
03	194773	X	6761	-0-	-188012	-0-	550	1	5403	3	Y	655	658	1	82
							87	4	721	9					
04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	505	1	4898	3	Y	592	585	1	89
							105	4	651	9					
05	6572	X	6007	-0-	-565	-0-	510	1	4689	3	Y	602	610	1	81
							146	4	662	9					
06	6540	X	5605	-0-	-935	-0-	615	1	4257	3	Y	536	477	1	140
							143	4	590	9					
07	6758	X	4515	-0-	-2243	-0-	1007	1	2727	3	Y	493	516	1	117
							239	4	542	9					
08	6758	X	4465	-0-	-2293	-0-	1060	1	2363	3	Y	525	529	1	113
							464	4	578	9					
09	6150	X	3901	-0-	-2249	-0-	972	1	2213	3	Y	417	451	1	79
							257	4	459	9					
10	6014	X	4039	-0-	-1975	-0-	972	1	2213	3	Y	543	552	1	70
							257	4	597	9					
11	5610	X	4831	-0-	-779	-0-	671	1	3462	3	Y	454	436	1	88
							199	4	499	9					
12	4526	X	1891	-0-	-2635	-0-	632	1	356	3	Y	451	338	1	201
							407	4	496	9					

TOTAL GAS PROD: 60,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,581

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 285954 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13796 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180668	X	-0-	-0-	-180668	-0-					Y	31	30	1			3
02	163184	X	658	-0-	-162526	-0-	36	1	492	3	Y	111	99	1			15
							8	4	122	9							
03	180668	X	682	-0-	-179986	-0-	32	1	489	3	Y	142	139	1			18
							5	4	156	9							
04	408	X	408	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	118	118	1			18
							4	4	130	9							
05	744	X	219	-0-	-525	-0-	10	1	141	3	Y	59	69	1			8
							3	4	65	9							
06	720	X	164	-0-	-556	-0-	17	1	1	3	Y	129	103	1			34
							4	4	142	9							
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	420	X	5	-0-	-415	-0-	1	1	4	9	Y	4	3	1			1
10	217	X	24	-0-	-193	-0-	1	1	23	9	Y	21	19	1			3
11	543	X	543	-0-	-0-	-0-	51	1	246	3	Y	210	172	1			41
							15	4	231	9							
*12	199	X	199	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	65	77	1			29
							5	4	72	9							

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 891

HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 285995 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13857 - 17924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185690	X	8888	-0-	-176802	-0-	517	1	7195	3	Y	987	1014	1			109
							90	4	1086	9							
02	167720	X	7607	-0-	-160113	-0-	446	1	6163	3	Y	822	819	1			112
							94	4	904	9							
03	185690	X	8605	-0-	-177085	-0-	458	1	7090	3	Y	895	895	1			112
							72	4	985	9							
04	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	421	1	6469	3	Y	881	861	1			132
							88	4	969	9							
05	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	520	1	7633	3	Y	1045	1036	1			141
							149	4	1150	9							
06	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	663	1	7587	3	Y	992	873	1			260
							155	4	1091	9							
07	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	606	1	7674	3	Y	1039	1052	1			247
							144	4	1143	9							
08	9455	X	8271	-0-	-1184	-0-	396	1	6513	3	Y	1081	1096	1			232
							173	4	1189	9							
09	9510	X	6843	-0-	-2667	-0-	350	1	5679	3	Y	655	763	1			124
							93	4	721	9							
10	9827	X	7305	-0-	-2522	-0-	350	1	5679	3	Y	1075	1060	1			139
							93	4	1183	9							
11	9510	X	3214	-0-	-6296	-0-	171	1	2651	3	Y	310	389	1			60
							51	4	341	9							
12	9579	X	5130	-0-	-4449	-0-	272	1	4092	3	Y	537	358	1			239
							175	4	591	9							

TOTAL GAS PROD: 92,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,319

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 285996 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13865 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145359	X	8459	-0-	-136900	-0-	775	1	6697	3	Y	775	807	1			86
							134	4	853	9							
02	131292	X	7145	-0-	-124147	-0-	677	1	5625	3	Y	636	635	1			87
							143	4	700	9							
03	145359	X	8112	-0-	-137247	-0-	693	1	6473	3	Y	761	753	1			95
							109	4	837	9							
04	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	626	1	5848	3	Y	672	666	1			101
							130	4	739	9							
05	7905	X	7605	-0-	-300	-0-	658	1	5967	3	Y	720	724	1			97
							188	4	792	9							
06	8190	X	7419	-0-	-771	-0-	821	1	5680	3	Y	660	584	1			173
							192	4	726	9							
07	8122	X	7572	-0-	-550	-0-	774	1	5912	3	Y	638	659	1			152
							184	4	702	9							
08	8122	X	7516	-0-	-606	-0-	721	1	5687	3	Y	720	717	1			155
							316	4	792	9							
09	7410	X	7045	-0-	-365	-0-	643	1	5614	3	Y	562	611	1			106
							170	4	618	9							
10	7657	X	7167	-0-	-490	-0-	643	1	5614	3	Y	673	692	1			87
							170	4	740	9							
11	7410	X	6959	-0-	-451	-0-	868	1	5066	3	Y	698	650	1			135
							257	4	768	9							
12	7564	X	6816	-0-	-748	-0-	1076	1	4148	3	Y	816	588	1			363
							694	4	898	9							

TOTAL GAS PROD: 89,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,331

HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 285998 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13696 - 18049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194835	X	6236	-0-	-188599	-0-	599	1	4847	3	Y	624	649	1			69
							104	4	686	9							
02	175980	X	5071	-0-	-170909	-0-	517	1	3930	3	Y	468	473	1			64
							109	4	515	9							
03	194835	X	5475	-0-	-189360	-0-	514	1	4286	3	Y	540	536	1			68
							81	4	594	9							
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	370	1	3750	3	Y	456	456	1			68
							77	4	502	9							
05	5611	X	2672	-0-	-2939	-0-	334	1	1975	3	Y	243	278	1			33
							96	4	267	9							
06	6030	X	805	-0-	-5225	-0-	191	1	510	3	Y	54	73	1			14
							45	4	59	9							
07	5611	X	998	-0-	-4613	-0-	84	1	894	3	Y	-0-	14	1			-0-
							20	4									
08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	600	1	5483	3	Y	-0-					-0-
							263	4									
09	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	391	1	5140	3	Y	474	384	1			90
							103	4	521	9							
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	391	1	5140	3	Y	-0-	90	1			-0-
							103	4									
11	6150	X	4189	-0-	-1961	-0-	731	1	3242	3	Y	-0-					-0-
							216	4									
12	6355	X	4795	-0-	-1560	-0-	699	1	3381	3	Y	241	134	1			107
							450	4	265	9							

TOTAL GAS PROD: 53,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,100

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 285999 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 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	187333	X	4613	-0-	-182720	-0-	503	1	3502	3	Y	474	502	1			52
							87	4	521	9							
02	169204	X	4233	-0-	-164971	-0-	462	1	3165	3	Y	462	451	1			63
							98	4	508	9							
03	187333	X	5357	-0-	-181976	-0-	496	1	4108	3	Y	614	600	1			77
							78	4	675	9							
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	439	1	3531	3	Y	523	522	1			78
							91	4	575	9							
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	458	1	3683	3	Y	590	588	1			80
							131	4	649	9							
06	5190	X	4322	-0-	-868	-0-	549	1	3089	3	Y	505	453	1			132
							128	4	556	9							
07	5363	X	4436	-0-	-927	-0-	514	1	3233	3	Y	515	525	1			122
							122	4	567	9							
08	5363	X	2688	-0-	-2675	-0-	316	1	1912	3	Y	293	352	1			63
							138	4	322	9							
09	4770	X	1862	-0-	-2908	-0-	250	1	1379	3	Y	152	186	1			29
							66	4	167	9							
10	4929	X	1945	-0-	-2984	-0-	250	1	1379	3	Y	227	227	1			29
							66	4	250	9							
11	4320	X	2059	-0-	-2261	-0-	441	1	1179	3	Y	280	255	1			54
							131	4	308	9							
12	4433	X	840	-0-	-3593	-0-	142	1	487	3	Y	108	114	1			48
							92	4	119	9							

TOTAL GAS PROD: 41,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,743

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 286005 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158100	X	18618	-0-	-139482	-0-	1668	1	12131	3	Y	4314	4313	1			62
							74	4	4745	9							
02	142800	X	12399	-0-	-130401	-0-	1389	1	9558	3	Y	1205	1237	1			30
							126	4	1326	9							
03	158100	X	11657	-0-	-146443	-0-	1412	1	8939	3	Y	1154	1167	1			17
							37	4	1269	9							
04	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	1014	1	7355	3	Y	1401	1397	1			21
							69	4	1541	9							
05	13733	X	11422	-0-	-2311	-0-	1070	1	8000	3	Y	2065	2025	1			61
							80	4	2272	9							
06	18030	X	10937	-0-	-7093	-0-	828	1	7768	3	Y	1932	1925	1			68
							216	4	2125	9							
07	13733	X	2131	-0-	-11602	-0-	59	1	1631	3	Y	380	433	1			15
							23	4	418	9							
08	11532	X	9551	-0-	-1981	-0-	284	1	7068	3	Y	1927	1803	1			139
							79	4	2120	9							
09	11040	X	8350	-0-	-2690	-0-	213	1	5857	3	Y	1779	1760	1			158
							323	4	1957	9							
10	11408	X	10493	-0-	-915	-0-	119	1	7134	3	Y	2303	2401	1			60
							707	4	2533	9							
11	10950	X	9669	-0-	-1281	-0-	5	1	6615	3	Y	2042	1994	1			108
							803	4	2246	9							
12	9548	X	8902	-0-	-646	-0-	1	1	6262	3	Y	2032	2078	1			62
							404	4	2235	9							

TOTAL GAS PROD: 124,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,534

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MCCOY UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286007 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	64480	X	3958	-0-	-60522	-0-	165	1	2961	3	Y	742	748	0	30
							16	4	816	9					
02	58240	X	2972	-0-	-55268	-0-	113	1	2173	3	Y	605	610	0	25
							20	4	666	9					
03	64480	X	4108	-0-	-60372	-0-	156	1	3181	3	Y	688	692	0	21
							14	4	757	9					
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	146	1	2796	3	Y	557	561	0	17
							9	4	613	9					
05	3968	X	3688	-0-	-280	-0-	137	1	2811	3	Y	662	651	0	28
							12	4	728	9					
06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	161	1	3341	3	Y	762	758	0	32
							22	4	838	9					
07	4123	X	3449	-0-	-674	-0-	131	1	2619	3	Y	600	605	0	27
							39	4	660	9					
08	4123	X	3146	-0-	-977	-0-	125	1	2361	3	Y	575	577	0	25
							27	4	633	9					
09	3570	X	2999	-0-	-571	-0-	135	1	2237	3	Y	559	558	0	26
							12	4	615	9					
10	4495	X	1861	-0-	-2634	-0-	76	1	1457	3	Y	294	305	0	15
							5	4	323	9					
11	4350	X	3767	-0-	-583	-0-	148	1	2889	3	Y	592	581	0	26
							79	4	651	9					
12	3441	X	1835	-0-	-1606	-0-	67	1	1386	3	Y	311	326	0	11
							40	4	342	9					

TOTAL GAS PROD: 39,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,947

MCCOY UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286008 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12554 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	29171	X	3937	-0-	-25234	-0-	176	1	3164	3	Y	527	536	0	22
							17	4	580	9					
02	26348	X	3973	-0-	-22375	-0-	166	1	3178	3	Y	545	544	0	23
							29	4	600	9					
03	29171	X	4341	-0-	-24830	-0-	172	1	3492	3	Y	601	605	0	19
							16	4	661	9					
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	120	1	2303	3	Y	371	379	0	11
							8	4	408	9					
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	179	1	3670	3	Y	593	579	0	25
							16	4	652	9					
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	176	1	3652	3	Y	549	551	0	23
							25	4	604	9					
07	4402	X	4138	-0-	-264	-0-	166	1	3318	3	Y	549	547	0	25
							50	4	604	9					
08	4526	X	3777	-0-	-749	-0-	164	1	3097	3	Y	437	443	0	19
							35	4	481	9					
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-	19	0	-0-
10	4619	X	3066	-0-	-1553	-0-	117	1	2222	3	Y	654	621	0	33
							8	4	719	9					
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	169	1	3301	3	Y	1149	1132	0	50
							90	4	1264	9					
12	4123	X	3952	-0-	-171	-0-	97	1	1988	3	Y	1644	1675	0	19
							59	4	1808	9					

TOTAL GAS PROD: 43,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,619

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SHINER UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 286009 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12781 - 19616

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	0	W	2369	-0-	2369	462447		402	1	1305	3	Y	570	598	0			50
								35	4	627	9							
02	0	W	2250	-0-	2250	464697		344	1	1328	3	Y	494	510	1			34
								35	4	543	9							
03	0	W	2508	-0-	2508	467205		344	1	1281	3	Y	609	539	1			104
								213	4	670	9							
04	0	W	2419	-0-	2419	469624		353	1	1320	3	Y	591	655	1			40
								96	4	650	9							
05	0	W	2687	-0-	2687	472311		437	1	1504	3	Y	630	597	1			73
								53	4	693	9							
06	0	W	2599	-0-	2599	474910		376	1	1464	3	Y	519	439	1			153
								188	4	571	9							
07	0	W	2315	-0-	2315	477225		262	1	1256	3	Y	491	574	1			70
								257	4	540	9							
08	478960	X	1735	-0-	-477225	-0-		230	1	1061	3	Y	400	433	1			37
								4	4	440	9							
09	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-		345	1	1227	3	Y	548	519	1			66
								5	4	603	9							
10	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-		282	1	1390	3	Y	619	584	1			101
								290	4	681	9							
11	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-		358	1	658	3	Y	287	337	1			51
								274	4	316	9							
*12	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-		280	1	551	3	Y	428	392	1			87
								528	4	471	9							

TOTAL GAS PROD: 27,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,186

THOMAS DUHON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286010 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13400 - 18301

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	41416	X	1052	-0-	-40364	-0-		808	1	1	3	Y	170	146	0			244
								56	4	187	9							
02	37408	X	797	-0-	-36611	-0-		643	1	63	4	Y	83	130	1			197
								91	9									
03	41416	X	2087	-0-	-39329	-0-		1201	1	556	3	Y	213	241	1			169
								96	4	234	9							
04	40080	X	1290	-0-	-38790	-0-		761	1	246	3	Y	73	142	1			100
								203	4	80	9							
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-		553	1	632	3	Y	80	117	1			63
								65	4	88	9							
06	2010	X	608	-0-	-1402	-0-		368	1	152	3	Y	38	14	1			87
								46	4	42	9							
07	2077	X	1522	-0-	-555	-0-		719	1	576	3	Y	94	72	1			109
								124	4	103	9							
08	2077	X	1220	-0-	-857	-0-		832	1	274	3	Y	81	122	1			68
								25	4	89	9							
09	1290	X	876	-0-	-414	-0-		730	1	78	3	Y	20	62	1			26
								46	4	22	9							
10	1519	X	183	-0-	-1336	-0-		26	1	124	3	Y	28	8	1			46
								2	4	31	9							
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-						Y	-0-	46	1			-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286278 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13643 - 18282

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	117707	X	-0-	-0-	-117707	-0-					Y	-0-					-0-
02	106316	X	-0-	-0-	-106316	-0-					Y	-0-					-0-
03	117707	X	-0-	-0-	-117707	-0-					Y	-0-					-0-
04	113910	X	-0-	-0-	-113910	-0-					Y	-0-					-0-
05	117707	X	-0-	-0-	-117707	-0-					Y	-0-					-0-
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	458	X	458	-0-	-0-	-0-	169	1	103	3	Y	108	104	1			4
							67	4	119	9							
08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	33	1	17	3	Y	47	48	1			3
							9	4	52	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-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: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286279 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13835 - 18307

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	109926	X	-0-	-0-	-109926	-0-					Y	-0-					-0-
02	99288	X	-0-	-0-	-99288	-0-					Y	-0-					-0-
03	109926	X	-0-	-0-	-109926	-0-					Y	-0-					-0-
04	106380	X	-0-	-0-	-106380	-0-					Y	-0-					-0-
05	109926	X	-0-	-0-	-109926	-0-					Y	-0-					-0-
06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	55	1	581	3	Y	28	27	1			1
							14	4	31	9							
07	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	377	1	157	3	Y	388	373	1			16
							149	4	427	9							
08	556	X	556	-0-	-0-	-0-	115	1	268	3	Y	128	135	1			9
							32	4	141	9							
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEWBRE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286289 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13334 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124248	X	-0-	-0-	-124248	-0-					N	-0-					308
02	112224	X	4222	-0-	-108002	-0-	26	1	4141	3	N	49	189	1			168
							1	4	54	9							
03	124248	X	-0-	-0-	-124248	-0-					N	2					170
04	120240	X	9363	-0-	-110877	-0-	63	1	9216	3	N	73					243
							4	4	80	9							
05	124248	X	9575	-0-	-114673	-0-	67	1	9451	3	N	50					293
							2	4	55	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
07	9672	X	6271	-0-	-3401	-0-	46	1	6186	3	N	34	182	1			145
							2	4	37	9							
08	9672	X	324	-0-	-9348	-0-	2	1	322	3	N	-0-					145
09	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					145
10	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					145
*11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					145
*12	6262	X	2936	-0-	-3326	-0-	20	1	2908	3	N	6					151
							1	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 32,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286290 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13165 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157821	X	-0-	-0-	-157821	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
02	142548	X	-0-	-0-	-142548	-0-					Y	-0-					-0-
03	157821	X	4935	-0-	-152886	-0-	3688	3	15	4	Y	1120	1120	1			-0-
							1232	9									
04	152730	X	10087	-0-	-142643	-0-	947	1	6883	3	Y	1993	1964	1			29
							65	4	2192	9							
05	157821	X	12496	-0-	-145325	-0-	1191	1	8922	3	Y	2085	2052	1			62
							89	4	2294	9							
06	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	863	1	7786	3	Y	1813	1812	1			63
							225	4	1994	9							
07	10416	X	5664	-0-	-4752	-0-	157	1	4331	3	Y	1013	1035	1			41
							62	4	1114	9							
08	12493	X	9733	-0-	-2760	-0-	297	1	7380	3	Y	1794	1706	1			129
							83	4	1973	9							
09	12090	X	8016	-0-	-4074	-0-	211	1	5780	3	Y	1550	1541	1			138
							320	4	1705	9							
10	12493	X	9803	-0-	-2690	-0-	116	1	6931	3	Y	1880	1969	1			49
							688	4	2068	9							
11	10860	X	4535	-0-	-6325	-0-	2	1	3134	3	Y	924	924	1			49
							383	4	1016	9							
12	9734	X	5143	-0-	-4591	-0-	1	1	3001	3	Y	1596	1596	1			49
							385	4	1756	9							

TOTAL GAS PROD: 81,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,768

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WYCHE WELL #: 1H RRCID -> 286291 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13664 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155248	X	5723	-0-	-149525	-0-	577	1	4126	3	Y	836	854	1			92
							100	4	920	9							
02	140224	X	5124	-0-	-135100	-0-	524	1	3706	3	Y	712	707	1			97
							111	4	783	9							
03	155248	X	5442	-0-	-149806	-0-	522	1	4035	3	Y	730	736	1			91
							82	4	803	9							
04	150240	X	5370	-0-	-144870	-0-	497	1	3948	3	Y	746	725	1			112
							104	4	821	9							
05	155248	X	5368	-0-	-149880	-0-	510	1	3870	3	Y	765	774	1			103
							146	4	842	9							
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	602	1	3255	3	Y	641	576	1			168
							141	4	705	9							
07	5673	X	1080	-0-	-4593	-0-	489	1	433	3	Y	38	197	1			9
							116	4	42	9							
08	5549	X	5259	-0-	-290	-0-	793	1	3164	3	Y	868	691	1			186
							347	4	955	9							
09	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	1047	1	4499	3	Y	1014	1008	1			192
							277	4	1115	9							
10	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	1047	1	4499	3	Y	1064	1119	1			137
							277	4	1170	9							
11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	881	1	3464	3	Y	906	868	1			175
							261	4	997	9							
12	7161	X	5523	-0-	-1638	-0-	839	1	3167	3	Y	887	667	1			395
							541	4	976	9							

TOTAL GAS PROD: 63,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,207

TURNBULL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286292 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.11570 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34565	X	-0-	-0-	-34565	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
02	31220	X	-0-	-0-	-31220	-0-					Y	-0-					-0-
03	34565	X	124	-0-	-34441	-0-	1	1	7	3	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
04	33450	X	-0-	-0-	-33450	-0-					Y	-0-					-0-
05	34565	X	-0-	-0-	-34565	-0-					Y	-0-					-0-
06	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286321 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13708 - 18333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85932	X	-0-	-0-	-85932	-0-					Y	-0-					-0-
02	77616	X	-0-	-0-	-77616	-0-					Y	-0-					-0-
03	85932	X	-0-	-0-	-85932	-0-					Y	-0-					-0-
04	83160	X	-0-	-0-	-83160	-0-					Y	-0-					-0-
05	85932	X	-0-	-0-	-85932	-0-					Y	-0-					-0-
06	443	X	443	-0-	-0-	-0-	38	1	395	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	252	1	613	3	Y	422	405	1			17
							100	4	464	9							
08	920	X	920	-0-	-0-	-0-	166	1	477	3	Y	210	212	1			15
							46	4	231	9							
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

SHINER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287429 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12321 PERF.13136 - 21748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	148676	X	148676	-0-	-0-	-0-	7559	1	109387	3	N	28845	28331	1			1065
							31730	9									
*02	121385	X	121385	-0-	-0-	-0-	6502	1	90096	3	N	22534	23285	1			314
							24787	9									
*03	114464	X	114464	-0-	-0-	-0-	3797	1	85811	3	N	22596	22790	1			120
							24856	9									
*04	108177	X	108177	-0-	-0-	-0-	3989	1	81874	3	N	20285	20065	1			340
							22314	9									
*05	92138	X	92138	-0-	-0-	-0-	2587	1	71930	3	N	16019	15753	1			606
							17621	9									
*06	85504	X	85504	-0-	-0-	-0-	3295	1	65488	3	N	15201	15592	1			215
							16721	9									
*07	88264	X	88264	-0-	-0-	-0-	1423	1	71448	3	N	13994	13921	1			288
							15393	9									
*08	87087	X	87087	-0-	-0-	-0-	6449	1	67078	3	Y	12327	12322	1			293
							13560	9									
*09	81060	X	76060	-0-	-5000	-0-	5202	1	59851	3	Y	10006	10224	1			75
							11007	9									
*10	83762	X	65546	-0-	-18216	-0-	3871	1	51017	3	Y	9689	9031	1			733
							10658	9									
*11	81060	X	51400	-0-	-29660	-0-	3375	1	39659	3	Y	7605	8124	1			214
							8366	9									
*12	83762	X	NO RPT	-0-	-83762	-0-					Y	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 1,038,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 179,101

GREIVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287440 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13061 - 23226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		101298	-0-	101298	101298	1386	1	69575	3	N	10752	10181	1			571
							18510	4	11827	9							
08	SHUT IN		179478	-0-	179478	280776	13778	1	143125	3	Y	20523	20940	1			154
							22575	9									
09	443300	X	162524	-0-	-280776	-0-	11406	1	131245	3	Y	18066	17550	1			670
							19873	9									
10	153114	X	153114	-0-	-0-	-0-	9444	1	124477	3	Y	17448	17506	1			612
							19193	9									
11	145770	X	125212	-0-	-20558	-0-	8620	1	101283	3	Y	13917	14235	1			294
							15309	9									
12	150629	X	NO RPT	-0-	-150629	-0-					Y	NO RPT					294

TOTAL GAS PROD: 721,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,706

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MIXON WELL #: 1H RRCID -> 287513 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13194 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		37996	-0-	37996	37996	1324	1	26321	3	N	7837	7836	1			1
							1730	4	8621	9							
07	SHUT IN		128040	-0-	128040	166036	1948	1	97785	3	N	25734	25465	1			270
							28307	9									
08	SHUT IN		120386	-0-	120386	286422	8297	1	86307	3	Y	23438	23298	1			410
							25782	9									
09	SHUT IN		95382	-0-	95382	381804	6052	1	69630	3	Y	17909	17936	1			383
							19700	9									
10	SHUT IN		91344	-0-	91344	473148	5049	1	66555	3	Y	17945	17655	1			673
							19740	9									
11	SHUT IN		75374	-0-	75374	548522	4711	1	55354	3	Y	13917	14377	1			213
							15309	9									
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	548522					Y	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 548,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,780

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288013 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13558 - 18336

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

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

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288014 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13434 - 18901

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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	3410	X	1998	-0-	-1412	-0-	615	1	1212	3	N	155	175	1			65
							171	9									
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	1693	1	2079	3	N	163					228
							179	9									
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	2040	1	2090	3	N	23					251
							25	9									
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	2707	1	599	3	N	460	540	1			171
							506	9									
05	4371	X	3947	-0-	-424	-0-	2824	1	681	3	N	402	370	1			203
							442	9									
06	4230	X	3503	-0-	-727	-0-	2489	1	682	3	N	302	360	1			145
							332	9									
07	4371	X	3390	-0-	-981	-0-	1729	1	1242	3	N	381	361	1			165
							419	9									
08	4154	X	2979	-0-	-1175	-0-	1579	1	985	3	N	377	375	1			167
							415	9									
09	3810	X	2230	-0-	-1580	-0-	1456	1	418	3	N	324	379	1			112
							356	9									
*10	3937	X	2677	-0-	-1260	-0-	1528	1	799	3	N	318	348	1			82
							350	9									
*11	3510	X	2837	-0-	-673	-0-	1287	1	1216	3	N	304	200	1			186
							334	9									
12	3379	X	2868	-0-	-511	-0-	1316	1	1229	3	N	294	367	1			113
							323	9									

TOTAL GAS PROD: 38,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,503

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		34266	-0-	34266	34266	2647	1	13	2	N	6473	5994	1			479
							24486	3	7120	9							
04	SHUT IN		108245	-0-	108245	142511	8492	1	191	2	N	17615	17427	1			667
							80185	3	19377	9							
05	SHUT IN		93842	-0-	93842	236353	8163	1	249	2	N	13423	13292	1			798
							70665	3	14765	9							
06	SHUT IN		74653	-0-	74653	311006	6685	1	204	2	N	10261	10559	1			500
							56477	3	11287	9							
07	SHUT IN		67440	-0-	67440	378446	6179	1	15	2	N	8939	8989	1			450
							51413	3	9833	9							
08	SHUT IN		42661	-0-	42661	421107	34261	3	8400	9	N	7636	7596	1			490
09	457394	X	36287	-0-	-421107	-0-	3855	1	2	2	N	6453	6655	1			288
							25332	3	7098	9							
*10	108190	X	33684	-0-	-74506	-0-	3189	1	10	2	N	5898	5516	1			670
							23997	3	6488	9							
*11	104700	X	25496	-0-	-79204	-0-	2293	1	59	2	N	5397	5563	1			504
							17207	3	5937	9							
12	108190	X	24575	-0-	-83615	-0-	2123	1	38	2	N	4851	4953	1			402
							17078	3	5336	9							

TOTAL GAS PROD: 541,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,946

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WELHAUSEN B WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5584	-0-	5584	867429	823	1	4273	3	Y	444	477	0			148
							488	9									
*02	0	W	4055	-0-	4055	871484	482	1	7	2	Y	325	327	0			146
							3208	3	358	9							
*03	0	W	4952	-0-	4952	876436	556	1	2	2	Y	414	498	0			62
							3939	3	455	9							
*04	0	W	4735	-0-	4735	881171	453	1	9	2	Y	398	344	0			116
							3835	3	438	9							
*05	0	W	3860	-0-	3860	885031	396	1	11	2	Y	262	315	0			63
							3165	3	288	9							
*06	0	W	3797	-0-	3797	888828	403	1	11	2	Y	256	163	0			156
							3101	3	282	9							
*07	0	W	4227	-0-	4227	893055	479	1	1	2	Y	289	310	0			135
							3429	3	318	9							
*08	0	W	4861	-0-	4861	897916	604	1	3825	3	Y	393	336	0			192
							432	9									
*09	0	W	4610	-0-	4610	902526	571	1	3761	3	Y	253	395	0			50
							278	9									
*10	0	W	4325	-0-	4325	906851	482	1	2	2	Y	186	170	0			66
							3636	3	205	9							
*11	0	W	4156	-0-	4156	911007	459	1	12	2	Y	213	185	0			94
							3451	3	234	9							
*12	0	W	4647	-0-	4647	915654	482	1	9	2	Y	248	292	0			50
							3883	3	273	9							

TOTAL GAS PROD: 53,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,681

WELHAUSEN B WELL #: 3H RRCID -> 287588 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	696181					Y	48	49	0			15
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	696181					Y	35	35	0			15
*03	0	W	364	-0-	364	696545	42	1	293	3	Y	26	37	0			4
							29	9									
*04	0	W	463	-0-	463	697008	44	1	1	2	Y	41	35	0			10
							373	3	45	9							
*05	0	W	477	-0-	477	697485	49	1	1	2	Y	34	38	0			6
							390	3	37	9							
*06	0	W	425	-0-	425	697910	45	1	1	2	Y	34	22	0			18
							342	3	37	9							
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	697910					Y	43	44	0			17
*08	0	W	652	-0-	652	698562	84	1	532	3	Y	33	33	0			17
							36	9									
*09	0	W	1025	-0-	1025	699587	113	1	748	3	Y	149	149	0			17
							164	9									
*10	0	W	1069	-0-	1069	700656	100	1	756	3	Y	194	155	0			56
							213	9									
*11	0	W	661	-0-	661	701317	50	1	1	2	Y	214	181	0			89
							375	3	235	9							
*12	0	W	542	-0-	542	701859	31	1	1	2	Y	225	271	0			43
							262	3	248	9							

TOTAL GAS PROD: 5,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WELHAUSEN B WELL #: 4H RRCID -> 287590 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4665	-0-	4665	755173	649	1	3364	3	Y	593	578	1			111
							652	9									
*02	0	W	1023	-0-	1023	756196	65	1	1	2	Y	476	489	1			98
							433	3	524	9							
*03	0	W	873	-0-	873	757069	53	1	373	3	Y	406	421	1			83
							447	9									
*04	0	W	1722	-0-	1722	758791	98	1	2	2	Y	723	678	1			128
							827	3	795	9							
*05	0	W	3979	-0-	3979	762770	358	1	10	2	Y	688	680	1			136
							2854	3	757	9							
*06	0	W	3182	-0-	3182	765952	290	1	8	2	Y	587	609	1			114
							2238	3	646	9							
*07	0	W	3583	-0-	3583	769535	337	1	1	2	Y	762	791	1			85
							2407	3	838	9							
*08	0	W	3549	-0-	3549	773084	370	1	2333	3	Y	769	728	1			126
							846	9									
*09	0	W	3324	-0-	3324	776408	334	1	2190	3	Y	727	704	1			149
							800	9									
*10	0	W	3473	-0-	3473	779881	323	1	1	2	Y	659	615	1			193
							2424	3	725	9							
*11	0	W	2619	-0-	2619	782500	236	1	6	2	Y	554	575	1			172
							1768	3	609	9							
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	782500					Y	338	358	1			152

TOTAL GAS PROD: 31,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,282

WELHAUSEN B WELL #: 5H RRCID -> 287591 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12963 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4473	-0-	4473	764844	603	1	3126	3	Y	676	658	1			124
							744	9									
*02	0	W	4584	-0-	4584	769428	523	1	7	2	Y	543	557	1			110
							3457	3	597	9							
*03	0	W	5559	-0-	5559	774987	618	1	3	2	Y	490	503	1			97
							4399	3	539	9							
*04	0	W	5661	-0-	5661	780648	525	1	11	2	Y	621	606	1			112
							4442	3	683	9							
*05	0	W	4384	-0-	4384	785032	417	1	12	2	Y	587	584	1			115
							3309	3	646	9							
*06	0	W	3883	-0-	3883	788915	386	1	11	2	Y	457	483	1			89
							2983	3	503	9							
*07	0	W	4221	-0-	4221	793136	434	1	1	2	Y	619	641	1			67
							3105	3	681	9							
*08	0	W	4480	-0-	4480	797616	503	1	3177	3	Y	727	678	1			116
							800	9									
*09	0	W	4229	-0-	4229	801845	447	1	2935	3	Y	770	733	1			153
							847	9									
*10	0	W	4148	-0-	4148	805993	404	1	1	2	Y	651	614	1			190
							3027	3	716	9							
*11	0	W	3746	-0-	3746	809739	367	1	9	2	Y	566	584	1			172
							2747	3	623	9							
*12	0	W	2227	-0-	2227	811966	190	1	3	2	Y	447	436	1			183
							1542	3	492	9							

TOTAL GAS PROD: 51,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,154

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 287666 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	SHUT IN		26720	-0-	26720	26720	2142	1	10	2	N	5037	4544	1	493
							19027	3	5541	9					
04	SHUT IN		89390	-0-	89390	116110	6846	1	162	2	N	13144	13064	1	573
							67924	3	14458	9					
05	SHUT IN		72782	-0-	72782	188892	6092	1	198	2	N	9433	9358	1	648
							56116	3	10376	9					
*06	SHUT IN		54917	-0-	54917	243809	4740	1	152	2	N	7161	7399	1	410
							42148	3	7877	9					
07	SHUT IN		48940	-0-	48940	292749	4268	1	11	2	N	5766	5795	1	381
							38318	3	6343	9					
08	SHUT IN		53729	-0-	53729	346478	48035	3	5694	9	N	5176	5111	1	446
*09	391117	X	44639	-0-	-346478	-0-	5267	1	2	2	N	4325	4398	1	373
							34612	3	4758	9					
*10	81406	X	38665	-0-	-42741	-0-	4042	1	13	2	N	3821	3582	1	612
							30407	3	4203	9					
*11	78780	X	35462	-0-	-43318	-0-	3695	1	96	2	N	3555	3677	1	490
							27760	3	3911	9					
12	81406	X	34376	-0-	-47030	-0-	3419	1	62	2	N	3091	3228	1	353
							27495	3	3400	9					

TOTAL GAS PROD: 499,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,509

HINZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287773 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	W	2308	-0-	2308	2308	190	1	3	2	Y	522	634	1	53
							1541	3	574	9					

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DICKSON ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 287781 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 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	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	11713	-0-	11713	11713	1332	1	4	2	N	1137	869	1			420
							9126	3	1251	9							
*11	0	W	12344	-0-	12344	24057	1365	1	32	2	N	1435	1508	1			347
							9368	3	1579	9							
12	0	W	3290	-0-	3290	27347	372	1	5	2	N	586	721	1			212
							2268	3	645	9							

TOTAL GAS PROD: 27,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,158

HINZE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287806 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	1868	-0-	1868	1868	141	1	3	2	Y	531	642	1			61
							1140	3	584	9							

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

WELHAUSEN B WELL #: 1H RRCID -> 287808 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	985	-0-	985	985	90	1	2	2	N	145	138	1			34
							733	3	160	9							

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WELHAUSEN A WELL #: 2H RRCID -> 287936 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2581	-0-	2581	2581	256 2057	1 3	5 263	2 9	N	239	187	1			191

TOTAL GAS PROD: 2,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

WELHAUSEN A WELL #: 3H RRCID -> 287960 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

WELHAUSEN A WELL #: 4H RRCID -> 287961 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13166 - 19049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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. //CONT.// 651780
WELHAUSEN A WELL #: 7H RRCID -> 287964 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.12914 - 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	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-

WELHAUSEN A WELL #: 8H RRCID -> 287990 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12915 - 17398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	882	2	63	9	N	57	166	1			79
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	675	2	74	9	N	67					146
03	806	N	758	-0-	-48	-0-	700	2	58	9	N	53					199
04	900	N	739	-0-	-161	-0-	652	2	87	9	N	79	165	1			113
05	837	N	733	-0-	-104	-0-	681	2	52	9	N	47					160
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	699	2	68	9	N	62					222
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	722	2	51	9	N	46	160	1			108
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	722	2	41	9	N	37					145
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	738	2	77	9	N	70					215
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	771	1	42	9	N	38					253
*11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	784	1	81	9	N	74	170	1			157
12	837	N	806	-0-	-31	-0-	737	1	69	9	N	63					220

TOTAL GAS PROD: 9,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	383	1	2769	3	Y	1576	1657	1	4	8	286
							1734	9									
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	418	1	2357	3	Y	1595	1578	1			303
							1755	9									
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	523	1	2584	3	Y	1486	1452	1			337
							1635	9									
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	471	1	2498	3	Y	1323	1307	1			353
							1455	9									
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	543	1	2720	3	Y	1224	1194	1			383
							1346	9									
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	531	1	2680	3	Y	1157	1116	1			424
							1273	9									
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	592	1	2721	3	Y	1157	1351	1			230
							1273	9									
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	596	1	2797	3	Y	1129	1041	1			318
							1242	9									
09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	591	1	2884	3	Y	1042	1219	1			141
							1146	9									
10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	622	1	2805	3	Y	1063	854	1			350
							1	4	1169	9							
11	3960	X	3581	-0-	-379	-0-	470	1	2020	3	Y	990	1014	1			326
							2	4	1089	9							
12	4092	X	3376	-0-	-716	-0-	506	1	2140	3	Y	660	511	1			475
							4	4	726	9							

TOTAL GAS PROD: 53,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,402

HAUGLUM WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 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	36766	X	2974	-0-	-33792	-0-	380	1	2222	3	N	338	606	1			-0-
							372	9									
02	33208	X	2949	-0-	-30259	-0-	264	1	1487	3	Y	1089	696	1			393
							1198	9									
03	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	205	1	1010	3	Y	686	721	1			358
							755	9									
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	265	1	1409	3	Y	607	793	1			172
							668	9									
05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	282	1	1414	3	Y	744	725	1			191
							818	9									
06	3090	X	1930	-0-	-1160	-0-	238	1	1201	3	Y	446	380	1			257
							491	9									
07	3255	X	2249	-0-	-1006	-0-	288	1	1322	3	Y	581	657	1			181
							639	9									
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	310	1	1456	3	Y	551	411	1			321
							606	9									
09	2430	X	1713	-0-	-717	-0-	215	1	1051	3	Y	406	645	1			82
							447	9									
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	383	1	1730	3	Y	644	378	1			348
							708	9									
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	413	1	1778	3	Y	609	772	1			185
							2	4	670	9							
*12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	392	1	1656	3	Y	904	752	1			337
							3	4	994	9							

TOTAL GAS PROD: 29,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,605

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2838	-0-	-66230	-0-	363	1	2121	3	N	322	578	1			-0-
							354	9									
02	62384	X	2188	-0-	-60196	-0-	318	1	1791	3	Y	72	62	1			10
							79	9									
03	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	390	1	1925	3	Y	11	18	1			3
							12	9									
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	487	1	2584	3	Y	81	47	1			37
							89	9									
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	360	1	1801	3	Y	668	469	1			236
							735	9									
06	2940	X	2333	-0-	-607	-0-	267	1	1347	3	Y	654	483	1			407
							719	9									
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	336	1	1542	3	Y	1190	1207	1			390
							1309	9									
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	281	1	1317	3	Y	1079	1093	1			376
							1187	9									
09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	326	1	1595	3	Y	952	1141	1			187
							1047	9									
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	351	1	1583	3	Y	746	700	1			233
							821	9									
11	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	392	1	1685	3	Y	464	469	1			228
							1	4	510	9							
*12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	426	1	1800	3	Y	575	654	1			149
							3	4	633	9							

TOTAL GAS PROD: 32,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,814

HAUGLUM A WELL #: 2H RRCID -> 285743 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47337	X	2065	-0-	-45272	-0-	240	1	1737	3	N	80	344	1	2	8	-0-
							88	9									
*02	959	X	959	-0-	-0-	-0-	140	1	788	3	Y	28	3	1			25
							31	9									
*03	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	275	1	1356	3	Y	3	3	1			25
							3	9									
*04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	335	1	1777	3	Y	1	1	1			25
							1	9									
*05	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	295	1	1476	3	Y	4	4	1			25
							4	9									
*06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	460	1	2319	3	Y	7	6	1			26
							8	9									
*07	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	406	1	1866	3	Y	4	5	1			25
							4	9									
08	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	403	1	1891	3	Y	5	5	1			25
							6	9									
09	2790	X	1851	-0-	-939	-0-	312	1	1524	3	Y	14	6	1			33
							15	9									
10	2883	X	333	-0-	-2550	-0-	60	1	272	3	Y	1	1	1			33
							1	9									
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					33
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 18,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM B WELL #: 2H RRCID -> 285745 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 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	24273	X	699	-0-	-23574	-0-	79	1	570	3	N	45	198	1			-0-
							50	9									
02	21924	X	1583	-0-	-20341	-0-	107	1	604	3	Y	793	411	1			382
							872	9									
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	121	1	598	3	Y	186	327	1			241
							205	9									
04	880	X	880	-0-	-0-	-0-	102	1	543	3	Y	214	320	1			135
							235	9									
05	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	167	1	838	3	Y	230	7	1			358
							253	9									
06	840	X	613	-0-	-227	-0-	99	1	501	3	Y	12	239	1			131
							13	9									
07	700	X	700	-0-	-0-	-0-	83	1	379	3	Y	216	126	1			221
							238	9									
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	103	1	483	3	Y	245	282	1			184
							270	9									
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	123	1	601	3	Y	272	146	1			310
							299	9									
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	152	1	688	3	Y	292	318	1			284
							321	9									
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	132	1	567	3	Y	291	156	1			419
							1	4	320	9							
12	1054	N	990	-0-	-64	-0-	151	1	639	3	Y	181	359	1			241
							1	4	199	9							

TOTAL GAS PROD: 11,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,977

HAUGLUM WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41261	X	2944	-0-	-38317	-0-	376	1	2199	3	N	335	600	1			-0-
							369	9									
02	37268	X	5725	-0-	-31543	-0-	934	1	3119	3	Y	1520	905	1			615
							1672	9									
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	1003	1	2937	3	Y	957	1044	1			528
							1053	9									
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	1048	1	3416	3	Y	489	677	1			340
							538	9									
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	614	1	3075	3	Y	544	691	1			193
							598	9									
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	481	1	2428	3	Y	580	315	1			458
							638	9									
07	6324	X	2796	-0-	-3528	-0-	404	1	1856	3	Y	487	756	1			189
							536	9									
08	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	593	1	2782	3	Y	872	798	1			263
							959	9									
09	5010	X	4775	-0-	-235	-0-	641	1	3131	3	Y	912	967	1			208
							1003	9									
10	4278	X	403	-0-	-3875	-0-	61	1	276	3	Y	60	1	1			267
							66	9									
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					267
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					267

TOTAL GAS PROD: 38,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,756

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791

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	42346	X	3083	-0-	-39263	-0-	394	1	2303	3	N	351	628	1	-0-
							386	9							
02	38248	X	3261	-0-	-34987	-0-	641	1	2140	3	Y	436	401	1	35
							480	9							
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	532	1	1557	3	Y	458	300	1	193
							504	9							
04	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	315	1	1025	3	Y	803	481	1	515
							883	9							
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	491	1	2460	3	Y	993	1246	1	262
							1092	9							
06	3180	X	3113	-0-	-67	-0-	421	1	2125	3	Y	515	576	1	201
							567	9							
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	471	1	2162	3	Y	848	684	1	365
							933	9							
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	456	1	2138	3	Y	1018	963	1	420
							1120	9							
09	3900	X	3599	-0-	-301	-0-	515	1	2516	3	Y	516	834	1	102
							568	9							
10	4030	X	209	-0-	-3821	-0-	38	1	171	3	Y	-0-			102
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-			102
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 29,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,938

HAUGLUM WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12123 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	EOM BALANCE
01	43431	X	3278	-0-	-40153	-0-	391	1	2286	3	N	546	624	1	197
							601	9							
02	39228	X	3755	-0-	-35473	-0-	582	1	3173	3	N	-0-	20	1	177
03	43431	X	4469	-0-	-38962	-0-	753	1	3716	3	N	-0-	14	1	163
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	535	1	2841	3	N	-0-	2	1	161
05	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	177	1	886	3	N	-0-	5	1	156
06	3180	X	1787	-0-	-1393	-0-	296	1	1491	3	N	-0-	4	1	152
07	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	293	1	1346	3	N	-0-	4	1	148
08	4464	X	1696	-0-	-2768	-0-	298	1	1398	3	N	-0-			148
09	3390	X	1482	-0-	-1908	-0-	252	1	1230	3	N	-0-			148
10	1860	X	1374	-0-	-486	-0-	249	1	1125	3	N	-0-			148
11	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	342	1	1470	3	N	-0-			148
							1	4							
12	1705	X	1534	-0-	-171	-0-	293	1	1239	3	N	-0-			148
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 27,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2779	-0-	-72055	-0-	355	1	2076	3	N	316	566	1			-0-
							348	9									
02	67592	X	2607	-0-	-64985	-0-	298	1	1682	3	Y	570	365	1			205
							627	9									
03	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	254	1	1253	3	Y	261	358	1			108
							287	9									
04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	275	1	1460	3	Y	92	117	1			83
							101	9									
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	341	1	1706	3	Y	885	657	1			311
							974	9									
06	2880	X	1842	-0-	-1038	-0-	227	1	1146	3	Y	426	471	1			266
							469	9									
07	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	259	1	1188	3	Y	124	346	1			44
							136	9									
08	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	302	1	1414	3	Y	128	124	1			48
							141	9									
09	2910	X	2286	-0-	-624	-0-	347	1	1696	3	Y	221	221	1	2	8	46
							243	9									
10	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	373	1	1681	3	Y	470	320	1			196
							517	9									
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	388	1	1670	3	Y	790	733	1			253
							1	4	869	9							
*12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	372	1	1573	3	Y	725	804	1			174
							3	4	798	9							

TOTAL GAS PROD: 27,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,008

HAUGLUM WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2951	-0-	-12642	-0-	377	1	2205	3	N	335	601	1			-0-
							369	9									
02	14084	X	1310	-0-	-12774	-0-	133	1	751	3	Y	387	311	1			76
							426	9									
03	908	X	908	-0-	-0-	-0-	92	1	456	3	Y	327	319	1			84
							360	9									
04	909	X	909	-0-	-0-	-0-	99	1	527	3	Y	257	225	1			116
							283	9									
05	689	X	689	-0-	-0-	-0-	112	1	563	3	Y	13	104	1			25
							14	9									
06	3060	X	688	-0-	-2372	-0-	113	1	571	3	Y	4	15	1			14
							4	9									
07	662	X	662	-0-	-0-	-0-	118	1	541	3	Y	3	4	1			13
							3	9									
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	135	1	634	3	Y	5	5	1			13
							6	9									
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	122	1	594	3	Y	4	4	1			13
							4	9									
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	144	1	650	3	Y	5	5	1			13
							6	9									
11	750	N	312	-0-	-438	-0-	58	1	252	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
12	744	N	438	-0-	-306	-0-	84	1	353	3	Y	-0-					13
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 11,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,342

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM B WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24273	X	558	-0-	-23715	-0-	66	1	475	3	N	15	165	1			-0-
							17	9									
02	21924	X	-0-	-0-	-21924	-0-					Y	95	90	1			5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	146	5	1			146
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	193	1			81
05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	65	1	326	3	Y	80	4	1			157
							88	9									
06	690	X	377	-0-	-313	-0-	32	1	163	3	Y	165	105	1			217
							182	9									
07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	55	1	255	3	Y	52	207	1			62
							57	9									
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	149	1	697	3	Y	32	70	1			24
							35	9									
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	41	19	1			46
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	196	1	882	3	Y	35	41	1			40
							39	9									
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	141	1	606	3	Y	44	21	1			63
							1	4	48	9							
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	126	1	531	3	Y	107					170
							1	4	118	9							

TOTAL GAS PROD: 5,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

HAUGLUM WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45570	X	2929	-0-	-42641	-0-	374	1	2189	3	N	333	597	1			-0-
							366	9									
02	41160	X	-0-	-0-	-41160	-0-					N	188	7	1			181
03	45570	X	-0-	-0-	-45570	-0-					N	122	146	1			157
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	232	1	1233	3	N	578	571	1			164
							636	9									
05	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	226	1	1130	3	N	475	516	1	1	8	122
							523	9									
06	3030	X	2143	-0-	-887	-0-	244	1	1233	3	N	605	378	1	1	8	348
							666	9									
07	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	270	1	1242	3	N	566	738	1			176
							623	9									
08	2170	X	1972	-0-	-198	-0-	266	1	1246	3	N	418	351	1			243
							460	9									
09	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	299	1	1462	3	N	600	722	1			121
							660	9									
10	2201	X	499	-0-	-1702	-0-	33	1	147	3	N	290	352	1			59
							319	9									
11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	302	1	1299	3	N	619	446	1			232
							1	4	681	9							
*12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	343	1	1450	3	N	1102	1082	1			252
							3	4	1212	9							

TOTAL GAS PROD: 21,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,896

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54684	X	3221	-0-	-51463	-0-	384	1	2248	3	N	535	613	1			193
							589	9									
02	49392	X	-0-	-0-	-49392	-0-					N	-0-	3	1			190
03	54684	X	-0-	-0-	-54684	-0-					N	-0-	2	1			188
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	89	1	289	3	N	339	330	1			197
							373	9									
05	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	84	1	419	3	N	470	500	1			167
							517	9									
06	3120	X	572	-0-	-2548	-0-	71	1	359	3	N	129	194	1			102
							142	9									
07	807	X	807	-0-	-0-	-0-	80	1	365	3	N	329	303	1			128
							362	9									
08	1023	X	480	-0-	-543	-0-	68	1	317	3	N	86	188	1			26
							95	9									
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	80	86	1	2	8	18
10	1023	X	111	-0-	-912	-0-	17	1	76	3	N	16					34
							18	9									
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					34
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 6,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,984

HAUGLUM B WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25823	X	962	-0-	-24861	-0-	89	1	641	3	N	211	223	1			261
							232	9									
02	23324	X	509	-0-	-22815	-0-	75	1	424	3	N	9	102	1			168
							10	9									
03	25823	X	536	-0-	-25287	-0-	69	1	338	3	N	117	184	1			101
							129	9									
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	119	1	632	3	N	101	73	1			129
							111	9									
05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	117	1	585	3	N	129	148	1	3	8	107
							142	9									
06	930	X	868	-0-	-62	-0-	115	1	581	3	N	156	81	1			182
							172	9									
07	730	X	730	-0-	-0-	-0-	114	1	525	3	N	83	224	1			41
							91	9									
08	899	X	715	-0-	-184	-0-	101	1	476	3	N	125	63	1			103
							138	9									
09	870	X	819	-0-	-51	-0-	118	1	577	3	N	113	137	1			79
							124	9									
10	899	X	654	-0-	-245	-0-	94	1	426	3	N	122	130	1			71
							134	9									
11	870	X	716	-0-	-154	-0-	109	1	471	3	N	124	29	1			166
							136	9									
12	837	X	811	-0-	-26	-0-	122	1	514	3	N	158	195	1			129
							1	4	174	9							

TOTAL GAS PROD: 9,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,448

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM B WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34937	X	1034	-0-	-33903	-0-	95	1	688	3	N	228	240	1			281
							251	9									
02	31556	X	1952	-0-	-29604	-0-	248	1	1400	3	N	276	231	1			326
							304	9									
03	34937	X	1386	-0-	-33551	-0-	194	1	959	3	N	212	355	1			183
							233	9									
04	678	X	678	-0-	-0-	-0-	83	1	441	3	N	140	133	1			190
							154	9									
05	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	157	1	786	3	N	145	212	1			123
							160	9									
06	990	X	865	-0-	-125	-0-	99	1	500	3	N	242	93	1			272
							266	9									
07	883	X	883	-0-	-0-	-0-	123	1	567	3	N	175	361	1			86
							193	9									
08	1395	X	842	-0-	-553	-0-	115	1	540	3	N	170	116	1			140
							187	9									
09	1080	X	935	-0-	-145	-0-	123	1	602	3	N	191	197	1			134
							210	9									
10	1116	X	860	-0-	-256	-0-	114	1	512	3	N	213	225	1			122
							234	9									
11	870	X	550	-0-	-320	-0-	59	1	256	3	N	214	52	1			284
							235	9									
12	961	X	868	-0-	-93	-0-	105	1	443	3	N	290	331	1			243
							1	4	319	9							

TOTAL GAS PROD: 11,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,496

HAUGLUM WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25389	X	2878	-0-	-22511	-0-	368	1	2150	3	N	327	586	1			-0-
							360	9									
02	22932	X	1874	-0-	-21058	-0-	253	1	1424	3	N	179	10	1			169
							197	9									
03	25389	X	1754	-0-	-23635	-0-	293	1	1447	3	N	13	14	1			168
							14	9									
04	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	337	1	1790	3	N	5	4	1			169
							6	9									
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	284	1	1421	3	N	9	9	1			169
							10	9									
06	2970	X	1863	-0-	-1107	-0-	307	1	1549	3	N	6	6	1			169
							7	9									
07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	331	1	1519	3	N	59	58	1			170
							65	9									
08	2201	X	1884	-0-	-317	-0-	330	1	1546	3	N	7	8	1			169
							8	9									
09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	388	1	1895	3	N	7	8	1			168
							8	9									
10	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	377	1	1701	3	N	8	7	1			169
							9	9									
11	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	413	1	1778	3	N	9	6	1			172
							2	4	10	9							
12	2356	X	1471	-0-	-885	-0-	276	1	1169	3	N	22	4	1			190
							2	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 24,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3044	-0-	-63854	-0-	363	1	2124	3	N	506	579	1			183
							557	9									
02	60424	X	2031	-0-	-58393	-0-	204	1	1148	3	N	617	502	1			298
							679	9									
03	66898	X	2249	-0-	-64649	-0-	229	1	1130	3	N	809	900	1			207
							890	9									
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	208	1	1105	3	N	842	669	1			380
							926	9									
05	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	199	1	999	2	N	4	323	1			61
							4	9									
06	2940	X	1167	-0-	-1773	-0-	193	1	973	3	N	1	30	1			32
							1	9									
07	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	254	1	1166	3	N	1	1	1			32
							1	9									
08	2325	X	1188	-0-	-1137	-0-	209	1	979	3	N	-0-					32
09	2250	X	1376	-0-	-874	-0-	234	1	1141	3	N	1	1	1			32
							1	9									
10	1426	X	1179	-0-	-247	-0-	214	1	965	3	N	-0-					32
11	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	272	1	1170	3	N	1	1	1			32
							1	4	1	9							
12	1426	X	1272	-0-	-154	-0-	243	1	1027	3	N	-0-					32
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,782

HAUGLUM A WELL #: 1H RRCID -> 285911 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31093	X	3507	-0-	-27586	-0-	360	1	2606	3	N	492	515	1	2	8	374
							541	9									
02	28084	X	3939	-0-	-24145	-0-	421	1	2374	3	N	1040	837	1			577
							1144	9									
03	31093	X	2987	-0-	-28106	-0-	363	1	1791	3	N	757	740	1			594
							833	9									
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	332	1	1761	3	N	646	578	1			662
							711	9									
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	321	1	1610	3	N	850	686	1			826
							935	9									
06	3390	X	3021	-0-	-369	-0-	340	1	1714	3	N	879	1007	1			698
							967	9									
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	428	1	1968	3	N	742	1038	1			402
							816	9									
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	381	1	1787	3	N	770	681	1			491
							847	9									
09	3030	X	2528	-0-	-502	-0-	298	1	1454	3	N	705	870	1			326
							776	9									
10	3224	X	107	-0-	-3117	-0-	8	1	37	3	N	56					382
							62	9									
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					382
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					382

TOTAL GAS PROD: 27,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,937

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM D WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38874	X	2509	-0-	-36365	-0-	228	1	1649	3	N	518	451	1			337
							62	4	570	9							
02	35112	X	2275	-0-	-32837	-0-	199	1	1120	3	N	869	791	1			415
							956	9									
03	38874	X	1272	-0-	-37602	-0-	110	1	544	3	N	562	407	1			570
							618	9									
04	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	109	1	580	3	N	519	571	1			518
							571	9									
05	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	195	1	977	3	N	537	701	1			354
							591	9									
06	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	199	1	1005	3	N	535	626	1			263
							589	9									
07	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	123	1	564	3	N	525	492	1			296
							578	9									
08	1767	X	926	-0-	-841	-0-	83	1	392	3	N	410	380	1			326
							451	9									
09	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	206	1	1005	3	N	908	781	1			453
							999	9									
10	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	221	1	999	3	N	656	831	1			278
							722	9									
11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	360	1	1546	3	N	485	400	1			363
							1	4	534	9							
*12	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	331	1	1400	3	N	596	625	1			334
							3	4	656	9							

TOTAL GAS PROD: 22,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,120

HAUGLUM D WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69409	X	3038	-0-	-66371	-0-	276	1	1997	3	N	627	546	1			408
							75	4	690	9							
02	62692	X	1816	-0-	-60876	-0-	229	1	1290	3	N	270	440	1			238
							297	9									
03	69409	X	1435	-0-	-67974	-0-	168	1	831	3	N	396	413	1			221
							436	9									
04	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	170	1	900	3	N	386	419	1			188
							425	9									
05	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	197	1	989	3	N	353	352	1			189
							388	9									
06	982	X	982	-0-	-0-	-0-	113	1	571	3	N	271	329	1			131
							298	9									
07	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	173	1	795	3	N	431	436	1			126
							474	9									
08	1581	X	1566	-0-	-15	-0-	200	1	936	3	N	391	371	1			146
							430	9									
09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	263	1	1285	3	N	432	443	1			135
							475	9									
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	409	1	1845	3	N	502	546	1			91
							1	4	552	9							
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	249	151	1			189
*12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	393	1	1663	3	N	583	550	1			222
							3	4	641	9							

TOTAL GAS PROD: 20,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,891

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4675	X	4675	-0-		-0-		-0-	365	1	2642	3	N	1516	1614	1	1	8	287
									1668	9									
02	3640	X	-0-	-0-		-3640		-0-					N	1780	1749	1			318
03	4030	X	-0-	-0-		-4030		-0-					N	1183	1309	1			192
04	1634	X	1634	-0-		-0-		-0-	20	1	104	3	N	1373	1374	1			191
									1510	9									
05	2252	X	2252	-0-		-0-		-0-	101	1	508	3	N	1494	1255	1			430
									1643	9									
06	3942	X	3942	-0-		-0-		-0-	481	1	2428	3	N	939	1169	1			200
									1033	9									
07	3107	X	3107	-0-		-0-		-0-	453	1	2083	3	N	519	602	1			117
									571	9									
08	3362	X	3362	-0-		-0-		-0-	496	1	2326	3	N	491	485	1			123
									540	9									
09	3900	X	2453	-0-		-1447		-0-	271	1	1325	3	N	779	519	1			383
									857	9									
10	4544	X	4544	-0-		-0-		-0-	591	1	2667	3	N	1168	1315	1			236
									1	4	1285	9							
11	4072	X	4072	-0-		-0-		-0-	596	1	2565	3	N	826	831	1			231
									2	4	909	9							
*12	4440	X	4440	-0-		-0-		-0-	653	1	2761	3	N	928	913	1			246
									5	4	1021	9							

TOTAL GAS PROD: 34,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,996

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 285924 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37448	X	4229	-0-		-33219		-0-	330	1	2391	3	N	1371	1460	1	1	8	260
									1508	9									
02	33824	X	4772	-0-		-29052		-0-	405	1	2282	3	N	1895	1933	1			222
									2085	9									
03	37448	X	5839	-0-		-31609		-0-	682	1	3367	3	N	1627	1662	1			187
									1790	9									
04	5633	X	5633	-0-		-0-		-0-	633	1	3361	3	N	1490	1488	1			189
									1639	9									
05	4986	X	4986	-0-		-0-		-0-	639	1	3201	3	N	1042	1016	1			215
									1146	9									
06	4459	X	4459	-0-		-0-		-0-	567	1	2862	3	N	936	1041	1			110
									1030	9									
07	5466	X	5466	-0-		-0-		-0-	803	1	3688	3	N	886	928	1			68
									975	9									
08	5828	X	3054	-0-		-2774		-0-	301	1	1412	3	N	1219	1105	1			182
									1341	9									
09	5640	X	2633	-0-		-3007		-0-	225	1	1100	3	N	1189	1173	1			198
									1308	9									
10	5456	X	2335	-0-		-3121		-0-	213	1	960	3	N	1056	1087	1			167
									1162	9									
11	5280	X	2525	-0-		-2755		-0-	323	1	1388	3	N	739	792	1			114
									1	4	813	9							
12	5456	X	3271	-0-		-2185		-0-	489	1	2070	3	N	644	611	1			147
									4	4	708	9							

TOTAL GAS PROD: 49,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,094

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 285925 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111724	X	1603	-0-	-110121	-0-	211	1	981	3	N	374	382	1			98
							411	9									
02	100912	X	171	-0-	-100741	-0-	3	1	17	3	N	137	3	1			232
							151	9									
03	111724	X	112	-0-	-111612	-0-	17	1	83	3	N	11	1	1			242
							12	9									
04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	31	1	162	3	N	3					245
							3	9									
05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	42	1	211	3	N	-0-					245
06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	25	1	128	3	N	34	157	1			122
							37	9									
07	321	X	321	-0-	-0-	-0-	57	1	264	3	N	-0-					122
08	248	X	182	-0-	-66	-0-	32	1	150	3	N	-0-					122
09	281	X	281	-0-	-0-	-0-	15	1	73	3	N	175					297
							193	9									
10	310	X	5	-0-	-305	-0-	1	1	4	3	N	-0-					297
11	300	X	23	-0-	-277	-0-	4	1	19	3	N	-0-					297
*12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	587	1	2484	3	N	838	822	1			313
							4	4	922	9							

TOTAL GAS PROD: 7,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,572

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 285929 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74493	X	4651	-0-	-69842	-0-	612	1	2844	3	N	1086	1109	1			284
							1195	9									
02	67284	X	-0-	-0-	-67284	-0-					N	1796	1907	1			173
03	74493	X	-0-	-0-	-74493	-0-					N	1127	1092	1			208
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1141	705	1			644
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	182	1	914	3	N	1537	1743	1			438
							1691	9									
06	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	42	1	212	3	N	955	902	1			491
							1051	9									
07	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	142	1	654	3	N	1159	1406	1			244
							1275	9									
08	2790	X	1762	-0-	-1028	-0-	182	1	854	3	N	660	523	1			381
							726	9									
09	2700	X	2282	-0-	-418	-0-	129	1	631	3	N	1384	1540	1	2	8	223
							1522	9									
10	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	182	1	823	3	N	1204	1129	1			298
							1324	9									
11	2010	X	1122	-0-	-888	-0-	22	1	93	3	N	915	875	1			338
							1007	9									
12	2356	X	1366	-0-	-990	-0-	55	1	231	3	N	982	888	1			432
							1080	9									

TOTAL GAS PROD: 19,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,946

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285932 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68913	X	4970	-0-	-63943	-0-	654	1	3040	3	N	1160	1185	1			303
							1276	9									
02	62244	X	6006	-0-	-56238	-0-	1120	1	4097	3	N	717	698	1			322
							789	9									
03	68913	X	6996	-0-	-61917	-0-	1328	1	4217	3	N	1319	1235	1			406
							1451	9									
04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	1156	1	4281	3	N	1221	1174	1			453
							1343	9									
05	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	903	1	4525	3	N	322	689	1			86
							354	9									
06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	835	1	4214	3	N	1314	1068	1			332
							1445	9									
07	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	818	1	3757	3	N	1194	1083	1			443
							1313	9									
08	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	1066	1	4998	3	N	1479	1570	1			352
							1627	9									
09	6780	X	6423	-0-	-357	-0-	890	1	4346	3	N	1079	1096	1			335
							1187	9									
10	6696	X	3568	-0-	-3128	-0-	443	1	2000	3	N	1022	1043	1			314
							1	4	1124	9							
11	7440	X	2842	-0-	-4598	-0-	313	1	1344	3	N	1076	1147	1			243
							1	4	1184	9							
12	7688	X	2584	-0-	-5104	-0-	276	1	1167	3	N	1035	963	1			315
							2	4	1139	9							

TOTAL GAS PROD: 66,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,938

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 285933 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75547	X	4810	-0-	-70737	-0-	633	1	2942	3	N	1123	1147	1			294
							1235	9									
02	68236	X	4333	-0-	-63903	-0-	835	1	3052	3	N	405	483	1			216
							446	9									
03	75547	X	5560	-0-	-69987	-0-	1049	1	3332	3	N	1072	958	1			330
							1179	9									
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	690	1	2557	3	N	935	918	1			347
							1029	9									
05	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	585	1	2931	3	N	1785	1628	1			504
							1964	9									
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	733	1	3700	3	N	1375	1532	1			347
							1513	9									
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	525	1	2412	3	N	1078	1025	1			400
							1186	9									
08	5549	X	5323	-0-	-226	-0-	732	1	3432	3	N	1054	1203	1			251
							1159	9									
09	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	979	1	4780	3	N	1301	1148	1			404
							1431	9									
10	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	1028	1	4637	3	N	1215	1298	1			321
							1	4	1337	9							
11	5940	X	5934	-0-	-6	-0-	910	1	3913	3	N	1007	1101	1			227
							3	4	1108	9							
12	7440	X	5846	-0-	-1594	-0-	896	1	3791	3	N	1047	965	1			309
							7	4	1152	9							

TOTAL GAS PROD: 65,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,397

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4897	-0-	4897	88974	382	1	2768	3	N	1588	1691	1	1	8	301
							1747	9									
02	0	W	7294	-0-	7294	96268	909	1	5124	3	N	1146	1307	1			140
							1261	9									
03	0	W	3949	-0-	3949	100217	384	1	1895	3	N	1518	1484	1			174
							1670	9									
04	0	W	3210	-0-	3210	103427	284	1	1506	3	N	1291	1301	1			164
							1420	9									
05	0	W	4396	-0-	4396	107823	406	1	2036	3	N	1776	1573	1			367
							1954	9									
06	0	W	4123	-0-	4123	111946	371	1	1872	3	N	1709	1875	1			201
							1880	9									
07	117080	X	5134	-0-	-111946	-0-	577	1	2651	3	N	1733	1802	1			132
							1906	9									
08	4402	X	3899	-0-	-503	-0-	425	1	1993	3	N	1346	1277	1			201
							1481	9									
09	4260	X	3433	-0-	-827	-0-	387	1	1888	3	N	1053	1069	1			185
							1158	9									
10	5146	X	3997	-0-	-1149	-0-	441	1	1989	3	N	1424	1332	1			277
							1	4	1566	9							
11	4980	X	2371	-0-	-2609	-0-	167	1	719	3	N	1349	1319	1			307
							1	4	1484	9							
12	5146	X	3916	-0-	-1230	-0-	406	1	1715	3	N	1629	1640	1			296
							3	4	1792	9							

TOTAL GAS PROD: 50,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,562

HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39091	X	2642	-0-	-36449	-0-	240	1	1736	3	N	546	475	1			355
							65	4	601	9							
02	35308	X	-0-	-0-	-35308	-0-					N	63	291	1			127
03	39091	X	-0-	-0-	-39091	-0-					N	120	123	1			124
04	37830	X	493	-0-	-37337	-0-	35	1	186	3	N	247	125	1			246
							272	9									
05	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	150	1	749	3	N	294	346	1			194
							323	9									
06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	63	1	318	3	N	403	399	1			198
							443	9									
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	73	1	335	3	N	421	381	1			238
							463	9									
08	1209	X	704	-0-	-505	-0-	55	1	258	3	N	355	311	1			282
							391	9									
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	268	397	1			153
10	1209	X	821	-0-	-388	-0-	82	1	368	3	N	337	349	1			141
							371	9									
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	559	1	2405	3	N	491	268	1			364
							2	4	540	9							
*12	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	215	1	911	3	N	285	432	1			217
							2	4	314	9							

TOTAL GAS PROD: 12,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,830

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376

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	92349	X	1852	-0-	-90497	-0-	187	1	1355	3	N	282	296	1	1	8	239
							310	9									
02	83412	X	246	-0-	-83166	-0-	14	1	79	3	N	139					378
							153	9									
03	92349	X	942	-0-	-91407	-0-	131	1	646	3	N	150	4	1			524
							165	9									
04	89370	X	2880	-0-	-86490	-0-	327	1	1735	3	N	744	875	1			393
							818	9									
05	92349	X	1841	-0-	-90508	-0-	233	1	1166	3	N	402	178	1	2	8	615
							442	9									
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	208	1	1051	3	N	322	527	1	1	8	409
							354	9									
07	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	183	1	843	3	N	224	172	1			461
							246	9									
08	2976	X	250	-0-	-2726	-0-	44	1	206	3	N	-0-					461
09	2880	X	84	-0-	-2796	-0-	14	1	68	3	N	2	2	8			461
							2	9									
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					461
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					461
12	1271	X	771	-0-	-500	-0-	128	1	540	3	N	93	113	1			441
							1	4	102	9							

TOTAL GAS PROD: 11,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,358

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520

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	61845	X	2338	-0-	-59507	-0-	248	1	1791	3	N	272	391	1	2	8	215
							299	9									
02	55860	X	1270	-0-	-54590	-0-	183	1	1033	3	N	49	226	1			38
							54	9									
03	61845	X	1842	-0-	-60003	-0-	235	1	1160	3	N	406	352	1			92
							447	9									
04	59850	X	2362	-0-	-57488	-0-	307	1	1630	3	N	386	375	1			103
							425	9									
05	61845	X	842	-0-	-61003	-0-	126	1	632	3	N	76	155	1			24
							84	9									
06	218	X	218	-0-	-0-	-0-	35	1	177	3	N	5	27	1			2
							6	9									
07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	489	1	2247	3	N	4	5	1			1
							4	9									
08	2449	X	326	-0-	-2123	-0-	57	1	267	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	2370	X	473	-0-	-1897	-0-	79	1	386	3	N	7	7	1			1
							8	9									
10	2728	X	452	-0-	-2276	-0-	78	1	352	3	N	20	20	1			1
							22	9									
11	2640	X	504	-0-	-2136	-0-	90	1	389	3	N	23	1	1			23
							25	9									
12	2728	X	379	-0-	-2349	-0-	63	1	266	3	N	45	23	1			45
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 13,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,295

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73377	X	2774	-0-	-70603	-0-	252	1	1823	3	N	574	499	1			373
							68	4	631	9							
02	66276	X	1848	-0-	-64428	-0-	177	1	998	3	N	612	644	1			341
							673	9									
03	73377	X	2284	-0-	-71093	-0-	240	1	1186	3	N	780	685	1			436
							858	9									
04	71010	X	1871	-0-	-69139	-0-	172	1	910	3	N	717	804	1			349
							789	9									
05	73377	X	2985	-0-	-70392	-0-	356	1	1781	3	N	771	708	1			412
							848	9									
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	314	1	1583	3	N	563	703	1			272
							619	9									
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	314	1	1443	3	N	713	777	1			208
							784	9									
08	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	304	1	1424	3	N	725	662	1			271
							798	9									
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	383	1	1872	3	N	685	740	1	2	8	214
							754	9									
10	2976	X	2705	-0-	-271	-0-	375	1	1691	3	N	581	658	1			137
							639	9									
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	438	1	1886	3	N	671	393	1			415
							2	4	738	9							
12	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	445	1	1882	3	N	567	675	1			307
							3	4	624	9							

TOTAL GAS PROD: 31,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,959

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2315	-0-	2315	431439	234	1	1694	3	N	352	370	1	2	8	298
							387	9									
02	0	W	3189	-0-	3189	434628	370	1	2087	3	N	665	710	1			253
							732	9									
03	0	W	3571	-0-	3571	438199	487	1	2405	3	N	617	527	1			343
							679	9									
04	0	W	3528	-0-	3528	441727	466	1	2473	3	N	535	584	1			294
							589	9									
05	0	W	3387	-0-	3387	445114	467	1	2337	3	N	530	607	1			217
							583	9									
06	0	W	3796	-0-	3796	448910	518	1	2615	3	N	603	549	1			271
							663	9									
07	0	W	5317	-0-	5317	454227	826	1	3794	3	N	634	518	1			387
							697	9									
08	0	W	2682	-0-	2682	456909	344	1	1614	3	N	658	683	1			362
							724	9									
09	0	W	3361	-0-	3361	460270	454	1	2218	3	N	626	673	1			315
							689	9									
10	0	W	3961	-0-	3961	464231	580	1	2619	3	N	692	861	1			146
							1	4	761	9							
11	0	W	3392	-0-	3392	467623	509	1	2190	3	N	628	511	1			263
							2	4	691	9							
12	0	W	3113	-0-	3113	470736	466	1	1970	3	N	612	527	1			348
							4	4	673	9							

TOTAL GAS PROD: 41,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,152

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	2015	N	1712	-0-	-303	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
*11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,204 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 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	3875	X	3750	-0-	-125	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3757	-0-	-118	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3501	-0-	-399	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3081	-0-	-949	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3206	-0-	-1010	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3310	-0-	-770	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3604	-0-	-612	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
*11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,112 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	2046	#	1815	-0-	-231	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3104	-0-	4	4	3104	2			N	-0-					-0-
04	2214	N	2210	-0-	-4	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	1803	-0-	-708	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2295	-0-	-705	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1646	-0-	-648	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1448	-0-	-350	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	1707	-0-	-603	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
*12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,794 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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	976	-0-	-140 B	-0-	913	2	63	9	N	57					463
02	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	898	2	46	9	N	42					505
03	1054	N	910	-0-	-144 B	-0-	879	2	31	9	N	28	181	1			352
04	930	N	875	-0-	-55 B	-0-	806	2	69	9	N	63	364	1			51
05	1054	N	839	-0-	-215 B	-0-	789	2	50	9	N	45					96
06	870	N	807	-0-	-63 B	-0-	779	2	28	9	N	25					121
07	899	N	788	-0-	-111 B	-0-	747	2	41	9	N	37					158
08	837	N	767	-0-	-70 B	-0-	670	2	97	9	N	88	186	1			60
09	810	N	751	-0-	-59 B	-0-	701	2	50	9	N	45					105
10	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	750	2	53	9	N	48					153
11	750	N	374	-0-	-376 B	-0-	344	2	30	9	N	27					180
12	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	5					185

TOTAL GAS PROD: 8,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615

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	3507	X	3507	-0-	-0- B	-0-	775	1	2330	2	N	365	380	1			180
							402	9									
02	2960	X	2960	-0-	-0- B	-0-	700	1	1981	2	N	254	362	1			72
							279	9									
03	3410	X	2566	-0-	-844 B	-0-	700	1	1502	2	N	331	178	1			225
							364	9									
04	3390	X	2970	-0-	-420 B	-0-	700	1	1931	2	N	308	362	1			171
							339	9									
05	3503	X	608	-0-	-2895 B	-0-	180	1	366	2	N	56					227
							62	9									
06	3390	X	1336	-0-	-2054 B	-0-	480	1	804	2	N	47	182	1			92
							52	9									
07	3286	X	1716	-0-	-1570 B	-0-	620	1	929	2	N	152					244
							167	9									
08	3069	X	2139	-0-	-930 B	-0-	620	1	1242	2	N	252	370	1			126
							277	9									
09	2970	X	1989	-0-	-981 B	-0-	600	1	874	2	N	468	362	1			232
							515	9									
10	1705	X	655	-0-	-1050 B	-0-	280	1	272	2	N	94	190	1			136
							103	9									
11	2070	X	1627	-0-	-443 B	-0-	460	1	1004	2	N	148					284
							163	9									
*12	2502	X	2502	-0-	-0- B	-0-	560	1	1819	2	N	112	344	1			52
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 24,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,587

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	3627	X	3166	-0-	-461 B	-0-	700	1	2337	2	N	117	186	1			72
							129	9									
02	3276	X	2085	-0-	-1191 B	-0-	500	1	1447	2	N	125	179	1			18
							138	9									
03	3627	X	2989	-0-	-638 B	-0-	750	1	2024	2	N	195	179	1			34
							215	9									
04	3258	X	3258	-0-	-0- B	-0-	700	1	2408	2	N	136					170
							150	9									
05	3348	X	1297	-0-	-2051 B	-0-	400	1	821	2	N	69					239
							76	9									
06	3060	X	2627	-0-	-433 B	-0-	750	1	1746	2	N	119	177	1			181
							131	9									
07	3379	X	2300	-0-	-1079 B	-0-	775	1	1415	2	N	100					281
							110	9									
08	3379	X	2621	-0-	-758 B	-0-	775	1	1525	2	N	292	358	1			215
							321	9									
09	3270	X	1966	-0-	-1304 B	-0-	700	1	1160	2	N	96					311
							106	9									
10	2728	X	969	-0-	-1759 B	-0-	375	1	562	2	N	29	189	1			151
							32	9									
11	2798	X	2798	-0-	-0- B	-0-	625	1	2016	2	N	143					294
							157	9									
*12	2642	X	2642	-0-	-0- B	-0-	775	1	1742	2	N	114	160	1			248
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 28,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,535

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

01	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	480	2	29	9	N	26					145
02	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	356	2	75	9	N	68	181	1			32
03	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	426	2	73	9	N	66					98
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	252	2	68	9	N	62					160
05	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	375	2	56	9	N	51	183	1			28
06	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	418	2	83	9	N	75					103
07	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	361	2	55	9	N	50					153
08	434	N	236	-0-	-198 B	-0-	192	2	44	9	N	40	184	1			9
09	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	478	2	69	9	N	63					72
10	403	N	300	-0-	-103 B	-0-	274	2	26	9	N	24					96
*11	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	185	2	57	9	N	52	145	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-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	3044	X	3044	-0-	-0-	B	-0-	2677	2	367	9	N	334	359	1			209
02	2632	X	2568	-0-	-64	B	-0-	2260	2	308	9	N	280	180	1			309
03	3007	X	2980	-0-	-27	B	-0-	2635	2	345	9	N	314	366	1			257
04	2940	X	2430	-0-	-510	B	-0-	2135	2	295	9	N	268	184	1			341
05	3038	X	2490	-0-	-548	B	-0-	2212	2	278	9	N	253	355	1			239
06	2940	X	2287	-0-	-653	B	-0-	1981	2	306	9	N	278	368	1			149
07	2976	X	2207	-0-	-769	B	-0-	1915	2	292	9	N	265	184	1			230
08	2976	X	2236	-0-	-740	B	-0-	1953	2	283	9	N	257	183	1			304
09	2430	X	2223	-0-	-207	B	-0-	1948	2	275	9	N	250	360	1			194
10	2480	X	2438	-0-	-42	B	-0-	2115	2	323	9	N	294	179	1			309
11	2579	X	2579	-0-	-0-	B	-0-	2260	2	319	9	N	290	367	1			232
*12	2745	X	2745	-0-	-0-	B	-0-	2409	2	336	9	N	305	186	1			351

TOTAL GAS PROD: 30,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,388

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	188	N	188	-0-	-0-		-0-	155	2	33	9	N	30					254
02	392	N	337	-0-	-55		-0-	320	2	17	9	N	15					269
03	272	N	272	-0-	-0-		-0-	264	2	8	9	N	7					276
04	492	N	492	-0-	-0-		-0-	430	2	62	9	N	56					332
05	372	N	179	-0-	-193		-0-	159	2	20	9	N	18					350
06	270	N	-0-	-0-	-270		-0-					N	27	154	1			223
07	496	N	-0-	-0-	-496		-0-					N	8					231
08	470	N	470	-0-	-0-		-0-	457	2	13	9	N	12					243
09	418	N	418	-0-	-0-		-0-	410	2	8	9	N	7					250
10	359	N	359	-0-	-0-		-0-	352	2	7	9	N	6					256
11	450	N	398	-0-	-52		-0-	383	2	15	9	N	14					270
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					270

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

ELBERT GOFF (FRIO 4230) 28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
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	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			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: 1,215 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 ONE WELL 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-
02	220		-0-	-0-	-220	125					N	-0-					-0-
03	125	R	-0-	-0-	-125	-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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019 - P/A 01/23/19

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

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

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

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 (6760) 28658 912 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					54
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					56
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					59
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					60
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					62
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					64
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					65
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					67
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					68
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040) 28665 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
LENTZ, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 245574 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4570 - 490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
SPRI OIL & GAS, LLC 810527
WORLEY GU WELL #: 3 RRCID -> 282440 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11186 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5405	-0-	5405 B	22709	838	1	4510	2	Y	52	57	1			6
							57	9									
02	DLQ G-10		4711	-0-	4711 B	27420	786	1	3878	2	Y	43	29	1			20
							47	9									
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 27420																
03	0	N	4772	-0-	4772 B	32192	908	1	3817	2	Y	43	55	1			8
							47	9									
04	7500	N	2649	-0-	-4851 B	27341	739	1	1891	2	Y	17	12	1			13
							19	9									
05	7750	N	3170	-0-	-4580 B	22761	814	1	2338	2	Y	16	16	1			13
							18	9									
06	7500	N	3761	-0-	-3739 B	19022	907	1	2842	2	Y	11	12	1			12
							12	9									
07	0		3583	-0-	3583 B	22605	878	1	2691	2	Y	13	9	1			16
							14	9									
08	7750	N	3297	-0-	-4453 B	18152	867	1	2426	2	Y	4	13	1			7
							4	9									
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18152																
09	7500	N	3142	-0-	-4358 B	13794	829	1	2304	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
10	7750	N	80	-0-	-7670 B	6124	79	1	1	9	Y	1					5
*11	6126	N	2	-0-	-6124 B	-0-	2	1			Y	-0-					5
12	3255	N	-0-	-0-	-3255 B	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 34,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	R	1292	-0-	-0-	-0-	911	1	113	4	Y	244	247	0			67
							268	9									
02	588	N	522	-0-	-66	-0-	328	2	87	4	Y	97	131	0			33
							107	9									
03	899	N	640	-0-	-259	-0-	456	2	131	4	Y	48	59	0			22
							53	9									
04	1260	N	389	-0-	-871	-0-	273	2	70	4	Y	42	43	0			21
							46	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	485	2	103	4	Y	55	38	0			38
							61	9									
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	346	2	95	4	Y	78	91	0			25
							86	9									
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	484	2	Y	100	90	0			35
							187	4	110	9							
08	651	N	487	-0-	-164	-0-	1	1	330	2	Y	74	80	0			29
							75	4	81	9							
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	8	1	375	2	Y	57	54	0			32
							92	4	63	9							
10	775	N	403	-0-	-372	-0-	10	1	340	2	Y	24	45	0			11
							27	4	26	9							
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	11	1	430	2	Y	40	32	0			19
							87	4	44	9							
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	19	1	549	2	Y	132	66	0			85
							49	4	145	9							

TOTAL GAS PROD: 7,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 991

OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 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	4296	R	4296	-0-	-0-	-0-	704	1	3524	2	N	62					189
							68	9									
02	3501	R	3501	-0-	-0-	-0-	636	1	2791	2	N	67	184	1			72
							74	9									
03	2879	R	2879	-0-	-0-	-0-	456	1	2389	2	N	31					103
							34	9									
04	4170	#	1755	-0-	-2415	-0-	144	1	1587	2	N	22					125
							24	9									
05	4309	#	1120	-0-	-3189	-0-	149	1	945	2	N	24					149
							26	9									
06	4170	#	811	-0-	-3359	-0-	102	1	689	2	N	18					167
							20	9									
07	3875	#	712	-0-	-3163	-0-	122	1	577	2	N	12					179
							13	9									
08	2883	#	680	-0-	-2203	-0-	139	1	517	2	N	22	161	1			40
							24	9									
09	1770	#	646	-0-	-1124	-0-	138	1	502	2	N	5					45
							6	9									
10	1116	#	83	-0-	-1033	-0-	46	1	34	2	N	3					48
							3	9									
11	810	#	6	-0-	-804	-0-	6	2			N	-0-					48
12	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 16,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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

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

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-

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	20739	16943	-0-	-3796	-0-	16521	2	422	9	N	384	380	1			146
02	18732	17299	-0-	-1433	-0-	16960	2	339	9	N	308	191	1			263
03	20739	17856	-0-	-2883	-0-	17476	2	380	9	N	345	364	1			244
04	20070	13953	-0-	-6117	-0-	13710	2	243	9	N	221	341	1			124
05	16957 #	16727	-0-	-230	-0-	16306	2	421	9	N	383	353	1			154
06	18540 #	16666	-0-	-1874	-0-	16416	2	250	9	N	227	355	1			26
07	19158 #	15755	-0-	-3403	-0-	15451	2	304	9	N	276	183	1			119
08	17856 #	13117	-0-	-4739	-0-	12875	2	242	9	N	220	169	1			170
09	16680 #	16221	-0-	-459	-0-	15938	2	283	9	N	257	375	1			52
10	17615 R	17615	-0-	-0-	-0-	17257	2	358	9	N	325	354	1			23
*11	18234 R	18234	-0-	-0-	-0-	17894	2	340	9	N	309	179	1			153
*12	19918 R	19918	-0-	-0-	-0-	19320	2	598	9	N	544	365	1			332

TOTAL GAS PROD: 200,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,799

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	-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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2019 - P/A 03/27/19

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	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	170	1	37	2	N	-0-					-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	185	1	67	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	185	1	30	2	N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	185	1	47	2	N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	185	1	39	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	160	1	26	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	185	1	360	2	N	-0-					-0-
02	532 N	458	-0-	-74	-0-	170	1	288	2	N	-0-					-0-
03	558 N	475	-0-	-83	-0-	185	1	290	2	N	-0-					-0-
04	540 N	364	-0-	-176	-0-	125	1	239	2	N	-0-					-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	185	1	456	2	N	-0-					-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	180	1	418	2	N	-0-					-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	185	1	391	2	N	-0-					-0-
08	651 N	495	-0-	-156	-0-	135	1	360	2	N	-0-					-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	170	1	498	2	N	-0-					-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	185	1	460	2	N	-0-					-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	160	1	410	2	N	-0-					-0-
12	682 N	529	-0-	-153	-0-	160	1	369	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,564 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	185	1	583	2	N	-0-					-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	170	1	314	2	N	-0-					-0-
03	806 N	481	-0-	-325	-0-	185	1	296	2	N	-0-					-0-
04	750 N	287	-0-	-463	-0-	125	1	162	2	N	-0-					-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	185	1	580	2	N	-0-					-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	180	1	553	2	N	-0-					-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	185	1	569	2	N	-0-					-0-
08	775 N	578	-0-	-197	-0-	135	1	443	2	N	-0-					-0-
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	170	1	679	2	N	-0-					-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	185	1	564	2	N	-0-					-0-
11	570 N	477	-0-	-93	-0-	160	1	317	2	N	-0-					-0-
12	868 N	459	-0-	-409	-0-	160	1	299	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,384 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

01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	185	1	280	2	N	-0-					-0-
02	420 N	374	-0-	-46	-0-	170	1	204	2	N	-0-					-0-
03	496 N	416	-0-	-80	-0-	185	1	231	2	N	-0-					-0-
04	450 N	320	-0-	-130	-0-	125	1	195	2	N	-0-					-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	185	1	349	2	N	-0-					-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	180	1	332	2	N	-0-					-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	185	1	300	2	N	-0-					-0-
08	527 N	380	-0-	-147	-0-	135	1	245	2	N	-0-					-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	170	1	425	2	N	-0-					-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	185	1	340	2	N	-0-					-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	160	1	296	2	N	-0-					-0-
12	620 N	448	-0-	-172	-0-	160	1	288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,510 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	10150	8981	-0-	-1169	-0-	133	1	8848	2	N	-0-					-0-
02	10928	8346	-0-	-2582	-0-	276	1	8070	2	N	-0-					-0-
03	10936	9374	-0-	-1562	-0-	139	1	9235	2	N	-0-					-0-
04	7560	7539	-0-	-21	-0-	111	1	7428	2	N	-0-					-0-
05	7812	7741	-0-	-71	-0-	114	1	7627	2	N	-0-					-0-
06	7560	7318	-0-	-242	-0-	108	1	7210	2	N	-0-					-0-
07	7812	7085	-0-	-727	-0-	105	1	6980	2	N	-0-					-0-
08	7812	5660	-0-	-2152	-0-	84	1	5576	2	N	-0-					-0-
09	7530 #	6870	-0-	-660	-0-	102	1	6768	2	N	-0-					-0-
10	7750 #	7364	-0-	-386	-0-	109	1	7255	2	N	-0-					-0-
11	7320 #	6872	-0-	-448	-0-	102	1	6770	2	N	-0-					-0-
12	7099 #	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,150 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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	480	N	307	-0-	-173	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	403	N	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,352 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

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	-0-	-0-	-434	-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-

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

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-	-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-

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

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

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

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- 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-

FANT (WILCOX 9500) //CONT.// 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 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	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	705	3	28	9	N	25					98
02	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	662	3	33	9	N	30					128
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	700	-0-	-106 B	-0-	663	3	37	9	N	34					162
04	720	N	713	-0-	-7 B	-0-	699	3	14	9	N	13					175
05	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	836	3	31	9	N	28					203
06	690	N	655	-0-	-35 B	-0-	655	3			N	-0-	178	1			25
07	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	763	3	13	9	N	12					37
08	868	N	838	-0-	-30 B	-0-	813	3	25	9	N	23					60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	731	3	35	9	N	32					92
10	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	813	3	18	9	N	16					108
11	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	785	3	30	9	N	27					135
12	806	N	781	-0-	-25 B	-0-	762	3	19	9	N	17					152

TOTAL GAS PROD: 9,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1570	3	69	9	N	63					145
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1714	3	52	9	N	47					192
03	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1680	3	47	9	N	43	177	1			58
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1963	3	84	9	N	76					134
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2157	3	73	9	N	66	177	1			23
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2131	3	33	9	N	30					53
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2238	3	68	9	N	62					115
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2154	3	46	9	N	42					157
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2101	3	81	9	N	74	189	1			42
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2137	3	57	9	N	52					94
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2029	3	78	9	N	71					165
*12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2184	3	61	9	N	55					220

TOTAL GAS PROD: 24,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

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-

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					15

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

PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

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

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-

FANT (WILCOX 10200) //CONT.// 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					7
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					7
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					7
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					7
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					7
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					7
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					7
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					7
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					7
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					7
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					7
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 098582 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843

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
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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-

FANT, S. (WILCOX 11300) //CONT.// 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					37
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	3			N	-0-					37
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					37
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					37
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					37
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			N	-0-					37
07	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	3			N	-0-					37
08	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	3			N	-0-					37
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	3			N	-0-					37
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					37
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					37
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,245 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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. GAS LIFT (I)(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	6273	-0-	-237	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5143	-0-	-737	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5469	-0-	-1041	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5489	-0-	-601	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5376	-0-	-886	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5098	-0-	-962	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5098	-0-	-606	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5059	-0-	-614	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5202	-0-	-288	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5018	-0-	-345	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4733	-0-	-367	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4907	-0-	-456	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5397	-0-	-1888	-0-	5366	2	31	9	N	28					83
02	6552	X	4008	-0-	-2544	-0-	3998	2	10	9	N	9					92
03	6417	X	3922	-0-	-2495	-0-	3910	2	12	9	N	11					103
04	5550	X	3216	-0-	-2334	-0-	3184	2	32	9	N	29					132
05	5394	X	3799	-0-	-1595	-0-	3787	2	12	9	N	11					143
06	5220	X	3518	-0-	-1702	-0-	3510	2	8	9	N	7					150
07	4433	X	3723	-0-	-710	-0-	3709	2	14	9	N	13					163
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4077	2	15	9	N	14					177
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4059	2	3	9	N	3					180
10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4264	2	8	9	N	7	156	1			31
11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4406	2	45	9	N	41					72
*12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4712	2	23	9	N	21					93

TOTAL GAS PROD: 49,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	1736	X	190	-0-	-1546	-0-	190	2			N	-0-					91
02	1484	X	300	-0-	-1184	-0-	300	2			N	-0-					91
03	1023	X	248	-0-	-775	-0-	248	2			N	-0-					91
04	600	X	376	-0-	-224	-0-	376	2			N	-0-					91
05	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					91
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					91
07	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					91
08	403	X	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					91
09	490	X	490	-0-	-0-	-0-	465	2	25	9	N	23					114
10	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					114
11	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					114
*12	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 6,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	6172	-0-	-2384	-0-	6159	2	13	9	N	12					100
02	7728	X	5088	-0-	-2640	-0-	5071	2	17	9	N	15					115
03	8556	X	5435	-0-	-3121	-0-	5418	2	17	9	N	15					130
04	7770	X	4731	-0-	-3039	-0-	4718	2	13	9	N	12					142
05	6789	X	4714	-0-	-2075	-0-	4707	2	7	9	N	6					148
06	5970	X	5001	-0-	-969	-0-	4999	2	2	9	N	2					150
07	5642	X	4626	-0-	-1016	-0-	4617	2	9	9	N	8					158
08	5425	X	4175	-0-	-1250	-0-	4169	2	6	9	N	5					163
09	5010	X	4264	-0-	-746	-0-	4221	2	43	9	N	39					202
10	5177	X	4112	-0-	-1065	-0-	4106	2	6	9	N	5	174	1			33
11	5010	X	3725	-0-	-1285	-0-	3714	2	11	9	N	10					43
12	4619	X	3682	-0-	-937	-0-	3678	2	4	9	N	4					47

TOTAL GAS PROD: 55,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

ENGEL WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181877	X	101562	-0-	-80315	-0-	101296	2	266	9	N	242	359	1			120
02	164276	X	83363	-0-	-80913	-0-	83282	2	81	9	N	74					194
03	181877	X	90149	-0-	-91728	-0-	89898	2	251	9	N	228	177	1			245
04	81010	X	81010	-0-	-0-	-0-	80792	2	218	9	N	198	351	1			92
05	107384	X	80000	-0-	-27384	-0-	79738	2	262	9	N	238					330
06	98280	X	72328	-0-	-25952	-0-	72292	2	36	9	N	33	170	1			193
07	92287	X	71996	-0-	-20291	-0-	71722	2	274	9	N	249	172	1			270
08	90148	X	69114	-0-	-21034	-0-	69075	2	39	9	N	35	185	1			120
09	81000	X	69203	-0-	-11797	-0-	69073	2	130	9	N	118					238
10	80011	X	67945	-0-	-12066	-0-	67848	2	97	9	N	88	176	1			150
11	72330	X	63520	-0-	-8810	-0-	63512	2	8	9	N	7					157
12	71982	X	63163	-0-	-8819	-0-	63005	2	158	9	N	144	178	1			123

TOTAL GAS PROD: 913,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,654

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 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	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	14935	2	105	9	N	95					185
02	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10695	2	68	9	N	62	179	1			68
03	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10715	2	79	9	N	72					140
04	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9176	2	72	9	N	65					205
05	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8804	2	65	9	N	59	172	1			92
06	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7856	2	55	9	N	50					142
07	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7611	2	58	9	N	53					195
08	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7120	3	45	9	N	41	171	1			65
09	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7118	3	77	9	N	70					135
10	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6879	2	50	9	N	45					180
11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6219	2	47	9	N	43					223
*12	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6596	2	54	9	N	49	174	1			98

TOTAL GAS PROD: 104,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ENGEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	22657	-0-	22657	197179	22596	2	61	9	N	55					123
02	0	W	17280	-0-	17280	214459	17212	2	68	9	N	62					185
03	0	W	17697	-0-	17697	232156	17638	2	59	9	N	54	174	1			65
04	0	W	15006	-0-	15006	247162	14951	2	55	9	N	50					115
05	320378	X	14346	-0-	-306032	-0-	14300	2	46	9	N	42					157
06	505860	X	12370	-0-	-493490	-0-	12335	2	35	9	N	32					189
07	522722	X	11728	-0-	-510994	-0-	11697	2	31	9	N	28					217
08	522722	X	10937	-0-	-511785	-0-	10887	2	50	9	N	45	171	1			91
*09	505860	X	10585	-0-	-495275	-0-	10553	2	32	9	N	29					120
*10	522722	X	10110	-0-	-512612	-0-	10099	2	11	9	N	10					130
*11	505860	X	9421	-0-	-496439	-0-	9388	2	33	9	N	30					160
12	11718	X	8978	-0-	-2740	-0-	8847	2	131	9	N	119	181	1			98

TOTAL GAS PROD: 161,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
ENSIGN OPERATING LLC 253102
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224342 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	64	-0-	64	64	64	3				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	74	10	2				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	57	-0-	57	131	57	2				N	-0-					-0-
12	14B2 #	NO RPT	-0-	-0-	131						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) //CONT.// 31487 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			Y	-0-					167
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	232	3			Y	-0-					167
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	535	3	26	9	Y	24					191
04	450	N	344	-0-	-106	-0-	238	3	106	9	Y	96	183	1			104
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	362	3	7	9	Y	6					110
06	510	N	354	-0-	-156	-0-	354	3			Y	-0-					110
07	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			Y	-0-					110
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					110
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	321	3	6	9	Y	5					115
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	447	2	9	9	Y	8					123
*11	3000	N	11787	-0-	8787	8787	11756	2	31	9	Y	28					151
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	8446					Y	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 15,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184

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

FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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	-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-

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	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	888	1	5465	2	N	-0-					270
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	494	1	4591	2	N	-0-					270
03	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	950	1	8014	2	N	-0-					270
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					270
05	8773	X	163	-0-	-8610	-0-	163	2			N	-0-					270
06	8670	X	282	-0-	-8388	-0-	282	2			N	-0-					270
07	8959	X	2331	-0-	-6628	-0-	96	1	2235	2	N	-0-					270
08	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	521	1	14918	2	N	-0-					270
09	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	526	1	14287	2	N	-0-					270
10	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	539	1	14424	2	N	-0-					270
11	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	553	1	14351	2	N	-0-					270
12	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					270

TOTAL GAS PROD: 83,297 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-

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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	5394	X	2119	-0-	-3275	-0-	296	1	1823	2	N	-0-					56
02	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	896	1	8330	2	N	-0-					56
03	6820	X	2337	-0-	-4483	-0-	248	1	2089	2	N	-0-					56
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	81					137
05	2821	X	76	-0-	-2745	-0-	76	2			N	-0-					137
06	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					137
07	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	633	1	14750	2	N	-0-					137
08	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	334	1	9567	2	N	-0-					137
09	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	307	1	8335	2	N	-0-					137
10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	274	1	7325	2	N	-0-					137
11	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	297	1	7701	2	N	-0-					137
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 72,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	6944	X	6526	-0-	-418	-0-	912	1	5614	2	N	-0-					35
02	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	721	1	6699	2	N	-0-					35
03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	874	1	7377	2	N	-0-					35
04	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	9857	2	176	9	N	160					195
05	7905	X	3997	-0-	-3908	-0-	3980	2	17	9	N	15					210
06	7980	X	6911	-0-	-1069	-0-	6911	2			N	-0-					210
07	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	473	1	11028	2	N	-0-					210
08	10354	X	10108	-0-	-246	-0-	341	1	9767	2	N	-0-					210
09	10020	X	9103	-0-	-917	-0-	323	1	8780	2	N	-0-					210
10	10664	X	8760	-0-	-1904	-0-	315	1	8445	2	N	-0-					210
11	10320	X	8595	-0-	-1725	-0-	319	1	8276	2	N	-0-					210
12	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 91,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	20	1	126	2	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	2	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	40					40
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
06	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-					40
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-					40
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					40
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	2	N	-0-					40
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	N	-0-					40
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8534 - 8669

01	50026 X	50026	-0-	-0-	-0-	48659	2	1367	9	N	1243	1298	1			180
02	55693 X	55693	-0-	-0-	-0-	54235	2	1458	9	N	1325	1301	1			204
03	57619 X	57619	-0-	-0-	-0-	555	1	55708	2	N	1233	1270	1			167
						1356	9									
04	60549 X	60549	-0-	-0-	-0-	555	1	58643	2	N	1228	1097	1			298
						1351	9									
05	62846 X	62846	-0-	-0-	-0-	61628	2	1218	9	N	1107	948	1			457
06	61570 X	61570	-0-	-0-	-0-	60101	2	1469	9	N	1335	1316	1			476
07	56002 X	56002	-0-	-0-	-0-	54812	2	1190	9	N	1082	1324	1			234
08	62316 X	62316	-0-	-0-	-0-	61197	2	1119	9	N	1017	947	1			304
09	57703 X	57703	-0-	-0-	-0-	56716	2	987	9	N	897	748	1			453
10	48980 X	NO RPT	-0-	-48980	-0-					N	NO RPT					453
*11	50533 X	50533	-0-	-0-	-0-	49577	2	956	9	N	869	766	1			334
12	48980 X	NO RPT	-0-	-48980	-0-					N	NO RPT					334

TOTAL GAS PROD: 574,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,336

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	-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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	386	1	1129	2	N	7					208
								8	9									
02	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	336	1	914	2	N	7					215
								8	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	447	1	902	2	N	6					221
								7	9									
04	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	514	1	795	2	N	32	182	1			71
								35	9									
05	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	563	1	929	2	N	14					85
								15	9									
06	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	544	1	873	2	N	-0-					85
07	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	529	1	983	2	N	-0-					85
08	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	652	1	855	2	N	-0-					85
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	637	1	734	2	N	-0-					85
10	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1235	1	159	2	N	-0-					85
*11	1866	N	1866	-0-	-0-	B	-0-	1045	1	821	2	N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 16,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681

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	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
05	0		-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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	581	538	1			346
02	1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	508	540	1			314
03	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	8754	2	616	9	N	560	552	1			322
04	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	6795	2	590	9	N	536	529	1			329
05	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7356	2	583	9	N	530	547	1			312
06	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7024	2	708	9	N	644	541	1			415
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	454	543	1			326
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	386	183	1			529
09	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6280	2	436	9	N	396	710	1			215
10	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	5671	2	465	9	N	423	164	1			474
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					474
*12	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5223	2	745	9	N	677	906	1			220

TOTAL GAS PROD: 51,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,695

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	44	1	140	3	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	32	1	110	3	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	34	1	94	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	30	1	57	3	N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	22	1	36	3	N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	18	1	53	3	N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	27	1	45	3	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	3	N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	160	1	649	3	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE WELL #: 10 RRCID -> 282905 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3833 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 03/08/2019 - P/A 03/08/19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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-

FREEMAN (PETTUS 4600) //CONT.// 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

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-					Y	-0-					104
02	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					104
03	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					104
04	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					104
05	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					104
06	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					104
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT					104
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT					104
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT					104
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT					104
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT					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

MO	ALLOW		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	9269	#	6871	-0-		-2398	-0-	279	1	6447	3	N	132	149	1			183
								145	9									
02	8372	#	4382	-0-		-3990	-0-	251	1	4040	3	N	83	158	1			108
								91	9									
03	8835	#	4406	-0-		-4429	-0-	278	1	4039	3	N	81					189
								89	9									
04	7110	#	3364	-0-		-3746	-0-	270	1	3016	3	N	71	176	1			84
								78	9									
05	7099	#	3410	-0-		-3689	-0-	274	1	3061	3	N	68					152
								75	9									
06	6660	#	2908	-0-		-3752	-0-	250	1	2604	3	N	49					201
								54	9									
07	4867	#	3029	-0-		-1838	-0-	273	1	2713	3	N	39	177	1			63
								43	9									
08	4402	#	1949	-0-		-2453	-0-	209	1	1700	3	N	36					99
								40	9									
09	3360	#	2940	-0-		-420	-0-	267	1	2636	3	N	34					133
								37	9									
10	3410	#	-0-	-0-		-3410	-0-					N	36					169
11	2940	#	2723	-0-		-217	-0-	262	1	2430	3	N	28					197
								31	9									
12	3038	#	2508	-0-		-530	-0-	277	1	2218	3	N	12					209
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 38,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					58
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					58
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					58
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					58
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

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	1					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: 1

D AND J OPERATING, LLC 196231
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
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					58
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-					24
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-					24
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	125	3	N	4	1	1			27
							4	9									
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	1					28
							1	9									
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					28
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					28
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	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	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

01	868	N	533	-0-	-335	-0-	64	1	467	3	N	2					197
							2	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	608	3	N	2	4	1			195
							2	9									
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	119	1	595	3	N	3	4	1			194
							3	9									
04	510	N	257	-0-	-253	-0-	25	1	223	3	N	8	1	1			201
							9	9									
05	713	N	387	-0-	-326	-0-	36	1	350	3	N	1					202
							1	9									
06	690	N	545	-0-	-145	-0-	56	1	488	3	N	1					203
							1	9									
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	N	1	2	1			202
							1	9									
08	372	N	173	-0-	-199	-0-	21	1	152	3	N	-0-					202
09	540	N	324	-0-	-216	-0-	37	1	286	3	N	1	2	1			201
							1	9									
10	341	N	151	-0-	-190	-0-	16	1	134	3	N	1					202
							1	9									
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	53	1	322	3	N	1	2	1			201
							1	9									
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	31	1	271	3	N	1					202
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	N	273	-0-	-37	-0-	33	1	239	3	N	1					81
							1	9									
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	1	1	1			81
							1	9									
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	11	1	55	3	N	-0-					81
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	22	1	192	3	N	2	1	1			82
							2	9									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					82
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					82
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	447	3	N	1	3	1			80
							1	9									
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	N	-0-					80
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	N	-0-	1	1			79
10	372	N	54	-0-	-318	-0-	6	1	48	3	N	-0-					79
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	1			78
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	N	1					79
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	4712	X	3504	-0-	-1208	-0-	422	1	3058	3	N	22					154
							24	9									
02	4256	X	2894	-0-	-1362	-0-	183	1	2688	3	N	21	18	1			157
							23	9									
03	4092	X	3415	-0-	-677	-0-	568	1	2830	3	N	15	19	1			153
							17	9									
04	3390	X	2902	-0-	-488	-0-	290	1	2593	3	N	17	15	1			155
							19	9									
05	3503	X	3055	-0-	-448	-0-	287	1	2757	3	N	10					165
							11	9									
06	3390	X	3103	-0-	-287	-0-	315	1	2775	3	N	12					177
							13	9									
07	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	246	1	2963	3	N	8	19	1			166
							9	9									
08	3410	X	2431	-0-	-979	-0-	287	1	2091	3	N	48					214
							53	9									
09	3090	X	2778	-0-	-312	-0-	317	1	2447	3	N	13	17	1			210
							14	9									
10	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	327	1	2815	3	N	11					221
							12	9									
11	3120	X	2899	-0-	-221	-0-	412	1	2477	3	N	9	18	1			212
							10	9									
*12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	346	1	3059	3	N	9					221
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 36,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	2294	X	1326	-0-	-968	-0-	159	1	1155	3	N	11					170
							12	9									
02	2072	X	2010	-0-	-62	-0-	127	1	1862	3	N	19	12	1			177
							21	9									
03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	389	1	1938	3	N	16	13	1			180
							18	9									
04	2010	X	1961	-0-	-49	-0-	195	1	1744	3	N	20	10	1			190
							22	9									
05	2232	X	2206	-0-	-26	-0-	207	1	1991	3	N	7					197
							8	9									
06	2280	X	2184	-0-	-96	-0-	222	1	1955	3	N	6					203
							7	9									
07	2356	X	2256	-0-	-100	-0-	172	1	2067	3	N	15	13	1			205
							17	9									
08	2356	X	1497	-0-	-859	-0-	179	1	1305	3	N	12					217
							13	9									
09	2190	X	1420	-0-	-770	-0-	162	1	1250	3	N	7	9	1			215
							8	9									
10	2263	X	1520	-0-	-743	-0-	157	1	1354	3	N	8					223
							9	9									
11	2190	X	1801	-0-	-389	-0-	255	1	1536	3	N	9	9	1			223
							10	9									
12	2263	X	1578	-0-	-685	-0-	159	1	1404	3	N	14					237
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 //CONT.// 701613
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 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	27869	X	25444	-0-	-2425	-0-	3059	1	22143	3	N	220					757
							242	9									
02	24969	X	24969	-0-	-0-	-0-	1577	1	23126	3	N	242	321	1			678
							266	9									
03	26660	X	25852	-0-	-808	-0-	4275	1	21316	3	N	237	325	1			590
							261	9									
04	25710	X	23313	-0-	-2397	-0-	2317	1	20739	3	N	234	150	1			674
							257	9									
05	27652	X	27051	-0-	-601	-0-	2531	1	24319	3	N	183	180	1			677
							201	9									
06	26760	X	24324	-0-	-2436	-0-	2466	1	21687	3	N	155					832
							171	9									
07	27652	X	24993	-0-	-2659	-0-	1902	1	22915	3	N	160	320	1			672
							176	9									
08	27063	X	17177	-0-	-9886	-0-	2065	1	15025	3	N	79					751
							87	9									
09	26190	X	23785	-0-	-2405	-0-	2706	1	20873	3	N	187	326	1			612
							206	9									
10	27063	X	23191	-0-	-3872	-0-	2389	1	20589	3	N	194					806
							213	9									
11	24330	X	22569	-0-	-1761	-0-	3191	1	19181	3	N	179	155	1			830
							197	9									
12	24986	X	23796	-0-	-1190	-0-	2397	1	21213	3	N	169	180	1			819
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 286,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,239

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

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	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

01	6882	X	4948	-0-	-1934	-0-	601	1	4347	3	N	-0-					82
02	6216	X	4879	-0-	-1337	-0-	312	1	4567	3	N	-0-					82
03	6882	X	2134	-0-	-4748	-0-	357	1	1777	3	N	-0-					82
04	6660	X	461	-0-	-6199	-0-	46	1	415	3	N	-0-					82
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					82
06	5220	X	313	-0-	-4907	-0-	32	1	281	3	N	-0-					82
07	5394	X	3241	-0-	-2153	-0-	248	1	2993	3	N	-0-					82
08	2139	X	1465	-0-	-674	-0-	177	1	1288	3	N	-0-					82
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					82
10	3255	X	16	-0-	-3239	-0-	2	1	14	3	N	-0-					82
11	3150	X	203	-0-	-2947	-0-	29	1	174	3	N	-0-					82
*12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	401	1	3546	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 21,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

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-	637					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	637					N	-0-					-0-
03	637	N	-0-	-0-	-637	-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-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

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	107	-0-	-48	-0-	13	1	94	3	N	-0-					1
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	10	1	153	3	N	-0-					1
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	24	1	120	3	N	-0-					1
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					1
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	13	1	125	3	N	-0-					1
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	N	-0-					1
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	3	N	-0-					1
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	4	1	27	3	N	-0-					1
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	3	N	-0-					1
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	N	-0-					1
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	3	N	-0-					1
12	217	N	109	-0-	-108	-0-	11	1	98	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

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	1023	N	750	-0-	-273	-0-	742	2	8	9	N	7					103
02	896	N	868	-0-	-28	-0-	860	2	8	9	N	7					110
03	1023	N	873	-0-	-150	-0-	864	2	9	9	N	8					118
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	858	2	132	9	N	120	176	1			62
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1042	2	3	9	N	3					65
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	906	2	17	9	N	15					80
07	1023	N	853	-0-	-170	-0-	820	2	33	9	N	30					110
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	926	2	22	9	N	20					130
09	930	N	819	-0-	-111	-0-	805	2	14	9	N	13					143
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	846	2	25	9	N	23					166
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					166
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 8,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
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	899	N	195	-0-	-704	-0-	193	2	2	9	N	2			86
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	354	2	2	9	N	2			88
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	611	2	3	9	N	3			91
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	987	2	29	9	N	26			117
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	999	2	14	9	N	13			130
06	600	N	383	-0-	-217	-0-	359	2	24	9	N	22			152
07	1054	N	225	-0-	-829	-0-	212	2	13	9	N	12			164
08	1023	N	787	-0-	-236	-0-	778	2	9	9	N	8			172
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	855	2	10	9	N	9			181
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	948	2	11	9	N	10			191
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			191
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			191

TOTAL GAS PROD: 6,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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

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	6376 R	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					42
02	5723 R	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					42
03	5612 R	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					42
04	6180 #	5219	-0-	-961	-0-	5219	2			N	-0-					42
05	6386 #	5119	-0-	-1267	-0-	5119	2			N	-0-					42
06	6180 #	4763	-0-	-1417	-0-	4763	2			N	-0-					42
07	6324 #	4192	-0-	-2132	-0-	4192	2			N	-0-					42
08	5611 #	4002	-0-	-1609	-0-	4002	2			N	-0-	42	1			-0-
09	5245 R	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
10	5222 R	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
11	5228 R	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
12	5425 #	5117	-0-	-308	-0-	5117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	7378	#	5906	-0-	-1472	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
02	6664	#	4381	-0-	-2283	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	6479	#	5164	-0-	-1315	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	6270	#	5969	-0-	-301	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
05	5921	#	5865	-0-	-56	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
06	5730	#	5726	-0-	-4	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
07	6169	#	4937	-0-	-1232	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
08	6169	#	2916	-0-	-3253	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	5970	#	5174	-0-	-796	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
10	5921	#	5192	-0-	-729	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
11	5730	#	5194	-0-	-536	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
12	5332	#	5111	-0-	-221	-0-	5111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,535 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

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	#	3002	-0-	-36	-0-	188	1	2814	2	N	-0-					-0-
02	2744	#	2208	-0-	-536	-0-	185	1	2023	2	N	-0-					-0-
03	2883	#	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
04	2910	#	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	3007	#	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	2910	#	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	#	-0-	-0-	-2449	-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: 5,210 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

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	3372	-0-	-193	-0-	3372	2			N	-0-					56
02	3220	X	2935	-0-	-285	-0-	2935	2			N	-0-					56
03	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	3216	2			N	-0-					56
04	3300	X	3131	-0-	-169	-0-	3131	2			N	-0-					56
05	3410	X	3116	-0-	-294	-0-	3116	2			N	-0-					56
06	3270	X	3162	-0-	-108	-0-	3162	2			N	-0-					56
07	3255	X	3023	-0-	-232	-0-	3023	2			N	-0-					56
08	3224	X	3076	-0-	-148	-0-	3076	2			N	-0-					56
09	3150	X	3043	-0-	-107	-0-	3043	2			N	-0-					56
10	3255	X	3061	-0-	-194	-0-	3061	2			N	-0-					56
11	3150	X	2004	-0-	-1146	-0-	2004	3			N	-0-					56
12	3131	X	229	-0-	-2902	-0-	229	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 33,368 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	14B2 EXT		2029	-0-	2029	2534	2027	2	2	9	N	2					14
02	2534	R	-0-	-0-	-2534	-0-					N	-0-					14
03	14B DENY		91	-0-	91	91	91	2			N	-0-					14
04	845	#	220	-0-	-625	-0-	220	2			N	-0-					14
05	14B DENY		84	-0-	84	84	84	99			N	-0-					14
06	H15 VIOL		95	-0-	95	179	95	2			N	-0-					14
07	H15 VIOL		127	-0-	127	306	127	2			N	-0-					14
08	325	R	19	-0-	-306	-0-	19	2			N	-0-					14
09	210	#	27	-0-	-183	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	124	#	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					14
11	120	#	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					14
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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-

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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2019

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

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2523	2020	2	2	9	Y	2					85
02	1250		289	-0-	-961	1562	289	2			Y	-0-					85
03	3163	R	1601	-0-	-1562	-0-	1600	2	1	9	Y	1					86
04	1950	#	300	-0-	-1650	-0-	300	2			Y	-0-					86
05	2015	#	400	-0-	-1615	-0-	400	99			Y	-0-					86
06	1950	#	200	-0-	-1750	-0-	200	2			Y	-0-					86
07	1612	#	200	-0-	-1412	-0-	200	2			Y	-0-					86
08	1612	#	350	-0-	-1262	-0-	350	2			Y	-0-					86
09	390	#	300	-0-	-90	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	403	#	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-					86
11	330	#	100	-0-	-230	-0-	100	2			Y	-0-					86
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 6,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2019 - P/A 10/01/19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

L.A. SILLIMAN WELL #: 17 RRCID -> 272902 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7226 - 7236

01	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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_____ 03/28/2019 - P/A 03/28/19

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

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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

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	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-

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	21360	18448	-0-	-2912	124294	17716	2	732	9	N	665	711	1			169
02	144823	20529	-0-	-124294	-0-	19817	2	712	9	N	647	541	1			275
03	21483 #	20278	-0-	-1205	-0-	19541	2	737	9	N	670	714	1			231
04	20920 R	20920	-0-	-0-	-0-	20192	2	728	9	N	662	717	1			176
05	22072	19637	-0-	-2435	-0-	18923	2	714	9	N	649	713	1			112
06	21360	12956	-0-	-8404	-0-	12517	2	439	9	N	399	357	1			154
07	22072	16270	-0-	-5802	-0-	15610	2	660	9	N	600	531	1			223
08	21607 #	18939	-0-	-2668	-0-	18220	2	719	9	N	654	684	1			193
09	20910 #	15986	-0-	-4924	-0-	15318	2	668	9	N	607	503	1			297
10	21137 R	21137	-0-	-0-	-0-	20364	2	773	9	N	703	742	1			258
11	21192 R	21192	-0-	-0-	-0-	20496	2	696	9	N	633	571	1			320
*12	21260 R	21260	-0-	-0-	-0-	20503	2	757	9	N	688	760	1			248

TOTAL GAS PROD: 227,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,577

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

01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					21
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	37	2			Y	-0-					21
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			21
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10	206	-0-	206	206	206	2			Y	-0-					21
09	DLQ G-10	140	-0-	140	346	137	2	3	9	Y	3					24
10	414 N	68	-0-	-346	-0-	68	2			Y	-0-					24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GARDEN (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					44
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					44
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					44
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					44
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					44
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					44
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					44
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					44
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

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-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					104
02	560	N	58	-0-	-502	-0-	36	2	22	9	Y	20					124
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	88	1			48
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					48
09	DLQ G-10		22	-0-	22	31	22	2			Y	-0-					48
10	34	N	3	-0-	-31	-0-	3	2			Y	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	8153	#	6271	-0-	-1882	-0-	390	1	5808	2	N	66	201	1			71
							73	9									
02	6104	#	5156	-0-	-948	-0-	324	1	4777	2	N	50	13	1			108
							55	9									
03	6758	#	4938	-0-	-1820	-0-	320	1	4548	2	N	64	65	1	48	8	59
							70	9									
04	6300	#	4997	-0-	-1303	-0-	323	1	4626	2	N	44	6	1			97
							48	9									
05	6417	#	5078	-0-	-1339	-0-	346	1	4690	2	N	38	6	1			129
							42	9									
06	6090	#	2189	-0-	-3901	-0-	154	1	2022	2	N	12	11	1			130
							13	9									
07	5735	#	2248	-0-	-3487	-0-	163	1	2068	2	N	15	38	1			107
							17	9									
08	5208	#	4440	-0-	-768	-0-	226	1	4179	2	N	32	5	1			134
							35	9									
09	5040	#	4745	-0-	-295	-0-	49	1	4660	2	N	33	134	1			33
							36	9									
10	5115	#	4497	-0-	-618	-0-	48	1	4410	2	N	35	6	1			62
							39	9									
11	4808	R	4808	-0-	-0-	-0-	52	1	4708	2	N	44	5	1			101
							48	9									
12	4991	#	4643	-0-	-348	-0-	51	1	4546	2	N	42	5	1			138
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 54,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

01	2976 #	2964	-0-	-12	-0-	639	1	2325	2	Y	-0-					-0-
02	2520 N	2474	-0-	-46	-0-	568	1	1906	2	Y	-0-					-0-
03	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	595	1	2161	2	Y	-0-					-0-
04	2880 N	2735	-0-	-145	-0-	619	1	2116	2	Y	-0-					-0-
05	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	664	1	2163	2	Y	-0-					-0-
06	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	673	1	2110	2	Y	-0-					-0-
07	2821 N	2753	-0-	-68	-0-	631	1	2122	2	Y	-0-					-0-
08	2821 N	2572	-0-	-249	-0-	561	1	2011	2	Y	-0-					-0-
09	2790 N	2547	-0-	-243	-0-	601	1	1946	2	Y	-0-					-0-
10	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	752	1	2075	2	Y	-0-					-0-
11	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	728	1	1899	2	Y	-0-					-0-
12	2635 N	2499	-0-	-136	-0-	626	1	1873	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 12500) 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
BAKER-BARNES WELL #: 2 RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12538 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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			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

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

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-

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	177	1	643	2	Y	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	157	1	525	2	Y	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	167	1	607	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	154	1	527	2	Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	189	1	614	2	Y	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	202	1	632	2	Y	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	210	1	707	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	671	-0-	-135	-0-	146	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	198	1	642	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	792	-0-	-138	-0-	211	1	581	2	Y	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	220	1	575	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	730	-0-	-138	-0-	183	1	547	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	5406	-0-	-391	-0-	1157	1	4210	2	Y	35					77
							39	9									
02	5236	X	5043	-0-	-193	-0-	1148	1	3851	2	Y	40					117
							44	9									
03	5518	X	5310	-0-	-208	-0-	1136	1	4127	2	Y	43					160
							47	9									
04	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	1279	1	4369	2	Y	34					194
							37	9									
05	5580	X	4665	-0-	-915	-0-	1071	1	3487	2	Y	97					291
							107	9									
06	5400	X	4434	-0-	-966	-0-	1063	1	3330	2	Y	37	176	1			152
							41	9									
07	5797	X	5613	-0-	-184	-0-	1279	1	4304	2	Y	27					179
							30	9									
08	5797	X	4816	-0-	-981	-0-	1034	1	3704	2	Y	71	178	1			72
							78	9									
09	5610	X	5342	-0-	-268	-0-	1253	1	4054	2	Y	32					104
							35	9									
10	5611	X	4129	-0-	-1482	-0-	1087	1	2998	2	Y	40					144
							44	9									
11	5430	X	3209	-0-	-2221	-0-	879	1	2294	2	Y	33					177
							36	9									
12	5611	X	5124	-0-	-487	-0-	1270	1	3799	2	Y	50	172	1			55
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 58,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1249	-0-	-549 B	-0-	1232	2	17	9	N	15					68
02	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	2039	2	1	9	N	1					69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1786	2	37	9	N	34					103
04	1160	N	-0-	-0-	-1160 B	-0-					N	-0-					103
05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	103	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2019 - P/A 04/30/19																	

TOTAL GAS PROD: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			N	-0-					93
02	756	N	-0-	-0-	-756 B	-0-					N	-0-					93
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	5	2	1	9	N	1					94
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					95
07	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	584	2	1	9	N	1					96
08	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					96
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					96
10	589	N	271	-0-	-318 B	-0-	17	2	254	9	N	231					327
*11	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	344	2	2	9	N	2					329
*12	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					329

TOTAL GAS PROD: 2,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	961	2	15	9	N	14					63
02	700	N	-0-	-0-	-700 B	-0-					N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	5	2	1	9	N	1					64
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
08	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
10	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					64
*11	3000	N	3313	-0-	313 B	313	3313	2			N	-0-					64
*12	3100	N	3313	-0-	213 B	526	3313	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 7,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

01	2511	N	532	-0-	-1979	-0-	515	2	17	9	N	15					61
02	1932	N	844	-0-	-1088	-0-	823	2	21	9	N	19					80
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1277	2	23	9	N	21					101
04	810	N	545	-0-	-265	-0-	530	2	15	9	N	14					115
05	1612	N	19	-0-	-1593	-0-	8	2	11	9	N	10					125
06	1710	N	990	-0-	-720	-0-	987	2	3	9	N	3					128
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					128
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					128
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1319	2	6	9	N	5					133
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2260	2	12	9	N	11					144
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2180	2	20	9	N	18					162
*12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1970	2	14	9	N	13	150	1			25

TOTAL GAS PROD: 13,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	420	N	30	-0-	-390	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	558	N	45	-0-	-513	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	510	N	205	-0-	-305	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	149	-0-	-1184	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,815 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	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-

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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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	552 N	552	-0-	-0-	-0-	542	3	10	9	N	9					57
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	409	3	3	9	N	3					60
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	471	3	15	9	N	14					74
04	540 N	386	-0-	-154	-0-	366	3	20	9	N	18					92
05	465 N	168	-0-	-297	-0-	162	3	6	9	N	5					97
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					97
07	403 N	347	-0-	-56	-0-	344	3	3	9	N	3					100
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	418	3	11	9	N	10					110
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	300	3	6	9	N	5					115
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	438	3	9	9	N	8	85	1			38
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	436	3	8	9	N	7					45
12	310 N	236	-0-	-74	-0-	228	3	8	9	N	7					52

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 (9500) //CONT.// 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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-

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	1178	N	824	-0-	-354	-0-	824	2			Y	-0-					9
02	1428	N	820	-0-	-608	-0-	820	2			Y	-0-					9
03	2294	N	694	-0-	-1600	-0-	691	2	3	9	Y	3					12
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					12
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					12
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					12
07	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	2			Y	-0-					12
08	2883	X	2226	-0-	-657	-0-	2224	2	2	9	Y	2					14
09	2790	X	1504	-0-	-1286	-0-	1504	2			Y	-0-					14
10	3162	X	2174	-0-	-988	-0-	2174	2			Y	-0-					14
11	3060	X	859	-0-	-2201	-0-	859	2			Y	-0-					14
12	3162	X	429	-0-	-2733	-0-	429	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 20,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5886	-0-	-934	-0-	5688	2	198	9	Y	180	182	1			270
02	5768	X	4369	-0-	-1399	-0-	4224	2	145	9	Y	132	160	1			242
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6412	2	220	9	Y	200	170	1			272
04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6501	2	168	9	Y	153	183	1			242
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5858	2	175	9	Y	159	178	1			223
06	6420	X	4455	-0-	-1965	-0-	4342	2	113	9	Y	103					326
07	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6752	2	182	9	Y	165	354	1			137
08	6882	X	5950	-0-	-932	-0-	5786	2	164	9	Y	149					286
09	6660	X	4636	-0-	-2024	-0-	4481	2	155	9	Y	141	177	1			250
10	7130	X	4763	-0-	-2367	-0-	4601	2	162	9	Y	147	179	1			218
11	6720	X	5451	-0-	-1269	-0-	5266	2	185	9	Y	168	179	1			207
12	6944	X	4327	-0-	-2617	-0-	4162	2	165	9	Y	150	182	1			175

TOTAL GAS PROD: 66,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,847

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					37
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					37
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					37
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					37
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					37
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					37
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					37
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					37
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					37
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					37
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					37
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 7,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2202	3	17	9	N	15					69
05	3100	N	19355	-0-	16255	16255	19202	3	153	9	N	139	181	1			27
06	3000	N	16729	-0-	13729	29984	16620	3	109	9	N	99					126
07	3100	N	15282	-0-	12182	42166	15173	3	109	9	N	99	186	1			39
08	56429	X	14263	-0-	-42166	-0-	14155	3	108	9	N	98					137
09	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13167	3	105	9	N	95	187	1			45
10	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	12571	3	90	9	N	82					127
11	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11405	3	109	9	N	99	186	1			40
*12	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	11885	3	129	9	N	117					157

TOTAL GAS PROD: 117,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

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 (10200) //CONT.// 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

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	2759	X	2608	-0-	-151	-0-	170	1	2408	2	N	27					160
							30	9									
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	260	1	2602	2	N	22					182
							24	9									
03	3689	X	415	-0-	-3274	-0-	170	1	228	2	N	15					197
							17	9									
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					197
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					197
06	3090	X	2678	-0-	-412	-0-	270	1	2247	2	N	146	196	1			147
							161	9									
07	3193	X	2422	-0-	-771	-0-	310	1	1987	2	N	114	190	1			71
							125	9									
08	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	300	1	1598	2	N	72					143
							79	9									
09	2670	X	1670	-0-	-1000	-0-	300	1	1337	2	N	30					173
							33	9									
10	2759	X	1515	-0-	-1244	-0-	310	1	1175	2	N	27					200
							30	9									
11	2670	X	2631	-0-	-39	-0-	240	1	2367	2	N	22					222
							24	9									
12	2418	X	2125	-0-	-293	-0-	290	1	1811	2	N	22	176	1			68
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 20,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

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

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	3026	X	3026	-0-	-0- B	-0-	2905	2	121	9	N	110	182	1			80
02	3276	X	2993	-0-	-283 B	-0-	2923	2	70	9	N	64					144
03	3596	X	3576	-0-	-20 B	-0-	3480	2	96	9	N	87	178	1			53
04	3329	X	3329	-0-	-0- B	-0-	3250	2	79	9	N	72					125
05	3391	X	3391	-0-	-0- B	-0-	3323	2	68	9	N	62					187
06	3240	X	1776	-0-	-1464 B	-0-	1745	2	31	9	N	28	175	1			40
07	3441	X	2099	-0-	-1342 B	-0-	2040	2	59	9	N	54					94
08	3441	X	1423	-0-	-2018 B	-0-	1379	2	44	9	N	40					134
09	3330	X	1246	-0-	-2084 B	-0-	1204	2	42	9	N	38					172
10	3379	X	2019	-0-	-1360 B	-0-	1958	2	61	9	N	55					227
11	2040	X	1846	-0-	-194 B	-0-	1767	2	79	9	N	72	177	1			122
12	2108	X	1795	-0-	-313 B	-0-	1727	2	68	9	N	62					184

TOTAL GAS PROD: 28,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

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	N	1783	-0-	-77 B	-0-	1671	2	112	9	N	102					265
02	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1436	2	65	9	N	59					324
03	1922	N	1826	-0-	-96 B	-0-	1759	2	67	9	N	61	178	1			207
04	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1756	2	69	9	N	63					270
05	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1821	2	89	9	N	81	178	1			173
06	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1746	2	92	9	N	84					257
07	1891	N	1872	-0-	-19 B	-0-	1793	2	79	9	N	72	178	1			151
08	1922	N	1735	-0-	-187 B	-0-	1687	2	48	9	N	44					195
09	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	1758	2	85	9	N	77					272
10	2077	N	1833	-0-	-244 B	-0-	1754	2	79	9	N	72					344
11	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1724	2	81	9	N	74	179	1			239
12	1891	N	1826	-0-	-65 B	-0-	1741	2	85	9	N	77	175	1			141

TOTAL GAS PROD: 21,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

GEORGE WEST, WEST (10430) //CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
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	5983	X	4905	-0-	-1078 B	-0-	4582	2	323	9	N	294	362	1			239
02	5404	X	1915	-0-	-3489 B	-0-	1642	2	273	9	N	248	318	1			169
03	5983	X	1609	-0-	-4374 B	-0-	1334	2	275	9	N	250	181	1			238
04	5100	X	4666	-0-	-434 B	-0-	4307	2	359	9	N	326	375	1			189
05	5270	X	4628	-0-	-642 B	-0-	4204	2	424	9	N	385	184	1			390
06	4798	X	4798	-0-	-0- B	-0-	4438	2	360	9	N	327	373	1			344
07	5344	X	5344	-0-	-0- B	-0-	5019	2	325	9	N	295	535	1			104
08	4836	X	617	-0-	-4219 B	-0-	428	2	189	9	N	172					276
09	5690	X	5690	-0-	-0- B	-0-	5368	2	322	9	N	293	182	1			387
10	5662	X	5662	-0-	-0- B	-0-	5321	2	341	9	N	310	358	1			339
11	5160	X	5124	-0-	-36 B	-0-	4864	2	260	9	N	236	355	1			220
12	5890	X	4481	-0-	-1409 B	-0-	4254	2	227	9	N	206	181	1			245

TOTAL GAS PROD: 49,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,342

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	2511	N	2122	-0-	-389 B	-0-	1937	2	185	9	N	168					219
02	1820	N	1648	-0-	-172 B	-0-	1474	2	174	9	N	158	286	1			91
03	2139	N	1797	-0-	-342 B	-0-	1654	2	143	9	N	130					221
04	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	1996	2	149	9	N	135	160	1			196
05	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	1777	2	136	9	N	124	148	1			172
06	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	1766	2	184	9	N	167	134	1			205
07	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	2104	2	213	9	N	194	162	1			237
08	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2199	2	202	9	N	184	303	1			118
09	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	2126	2	239	9	N	217	133	1			202
10	2325	N	2299	-0-	-26 B	-0-	2035	2	264	9	N	240	167	1			275
11	2310	N	1805	-0-	-505 B	-0-	1595	2	210	9	N	191	279	1			187
12	2449	N	1788	-0-	-661 B	-0-	1525	2	263	9	N	239	303	1			123

TOTAL GAS PROD: 24,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,147

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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	403	#	11	-0-	-392	-0-	11	3			N	-0-					30
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	757	3	17	9	N	15					45
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	654	3	20	9	N	18					63
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	971	3	45	9	N	41					104
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	429	3	17	9	N	15					119
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					119
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					119
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					119
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					119
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-	104	1			15
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					15
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	H15	VIOL	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-

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	#	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	3087	2			N	-0-					240
02	2823	X	2823	-0-	-0- B	-0-	2823	2			N	-0-					240
03	2976	X	2720	-0-	-256 B	-0-	2720	2			N	-0-					240
04	3000	X	2567	-0-	-433 B	-0-	2559	2	8	9	N	7	174	1			73
05	3131	X	2509	-0-	-622 B	-0-	2391	2	118	9	N	107					180
06	3030	X	2261	-0-	-769 B	-0-	2210	2	51	9	N	46					226
07	3131	X	2813	-0-	-318 B	-0-	2746	2	67	9	N	61					287
08	2728	X	2680	-0-	-48 B	-0-	2641	2	39	9	N	35					322
09	2720	X	2720	-0-	-0- B	-0-	2492	2	228	9	N	207	162	1			367
10	2821	X	2464	-0-	-357 B	-0-	2445	2	19	9	N	17					384
11	2730	X	2492	-0-	-238 B	-0-	2445	2	47	9	N	43					427
*12	3573	X	3573	-0-	-0- B	-0-	3537	2	36	9	N	33	93	1			367

TOTAL GAS PROD: 32,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261
STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

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	1643	X	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					190
02	1372	N	1224	-0-	-148 B	-0-	1224	2			N	-0-					190
03	1395	N	127	-0-	-1268 B	-0-	127	2			N	-0-					190
04	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2			N	-0-					190
05	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	2			N	-0-					190
06	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	2			N	-0-					190
07	1674	N	1665	-0-	-9 B	-0-	1665	2			N	-0-					190
08	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	2			N	-0-					190
09	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	2			N	-0-					190
10	1674	N	1562	-0-	-112 B	-0-	1562	2			N	-0-					190
11	1800	N	1562	-0-	-238 B	-0-	1562	2			N	-0-					190
12	1860	N	1490	-0-	-370 B	-0-	1490	2			N	-0-	76	1			114

TOTAL GAS PROD: 16,322 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	15314	X	13765	-0-	-1549 B	-0-	1285	1	12059	2	N	383	374	1			209
							421	9									
02	13804	X	12296	-0-	-1508 B	-0-	935	1	10985	2	N	342	314	1			237
							376	9									
03	13888	X	12433	-0-	-1455 B	-0-	987	1	11038	2	N	371	377	1			231
							408	9									
04	13320	X	12173	-0-	-1147 B	-0-	516	1	11276	2	N	346	374	1			203
							381	9									
05	13764	X	12231	-0-	-1533 B	-0-	104	1	11763	2	N	331	366	1			168
							364	9									
06	13320	X	11313	-0-	-2007 B	-0-	10976	2	337	9	N	306	187	1			287
07	13609	X	12563	-0-	-1046 B	-0-	287	1	11898	2	N	344	373	1			258
							378	9									
08	13165	X	13165	-0-	-0- B	-0-	294	1	12488	2	N	348	370	1			236
							383	9									
09	12298	X	12298	-0-	-0- B	-0-	2051	1	9877	2	N	336	369	1			203
							370	9									
10	13094	X	13094	-0-	-0- B	-0-	484	1	12188	2	N	384	370	1			217
							422	9									
11	12948	X	12948	-0-	-0- B	-0-	2668	1	9877	2	N	366	373	1			210
							403	9									
12	13175	X	12290	-0-	-885 B	-0-	2021	1	9888	2	N	346	374	1			182
							381	9									

TOTAL GAS PROD: 150,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,203

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	5549	X	3894	-0-	-1655 B	-0-	740	1	2937	2	N	197	191	1			162
							217	9									
02	5012	X	3518	-0-	-1494 B	-0-	215	1	3119	2	N	167	190	1			139
							184	9									
03	5549	X	3828	-0-	-1721 B	-0-	316	1	3350	2	N	147	186	1			100
							162	9									
04	4230	X	4022	-0-	-208 B	-0-	173	1	3662	2	N	170	188	1			82
							187	9									
05	3906	X	3606	-0-	-300 B	-0-	51	1	3380	2	N	159	176	1			65
							175	9									
06	3780	X	2729	-0-	-1051 B	-0-	2576	2	153	9	N	139					204
07	4154	X	3329	-0-	-825 B	-0-	80	1	3082	2	N	152	190	1			166
							167	9									
08	4154	X	3574	-0-	-580 B	-0-	74	1	3322	2	N	162	186	1			142
							178	9									
09	4020	X	3554	-0-	-466 B	-0-	538	1	2845	2	N	155	177	1			120
							171	9									
10	4263	X	4263	-0-	-0- B	-0-	227	1	3868	2	N	153	183	1			90
							168	9									
11	4846	X	4846	-0-	-0- B	-0-	958	1	3728	2	N	145					235
							160	9									
*12	4407	X	4407	-0-	-0- B	-0-	687	1	3556	2	N	149	193	1			191
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 45,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,895

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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					55
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					55
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					55
04	14B2 EXT	212	-0-	212	212	212	2			N	-0-					55
05	14B2 EXT	125	-0-	125	337	125	2			N	-0-					55
06	14B2 EXT	77	-0-	77	414	77	2			N	-0-					55
07	14B2 EXT	22	-0-	22	436	22	2			N	-0-					55
08	14B2 EXT	87	-0-	87	523	87	2			N	-0-					55
09	232	10	-0-	-222	301	10	2			N	-0-					55
10	313 N	12	-0-	-301	-0-	12	2			N	-0-					55
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 824 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-

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) //CONT.// 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	379	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	280	N	157	-0-	-123	-0-	155	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	296	2	6	9	Y	5	3	1			2
04	360	N	114	-0-	-246	-0-	114	2			Y	-0-					2
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	312	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					87
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					87
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					87
04	14B2 EXT		192	-0-	192	192	192	2			N	-0-					87
05	14B2 EXT		165	-0-	165	357	165	2			N	-0-					87
06	14B2 EXT		52	-0-	52	409	52	2			N	-0-					87
07	14B2 EXT		15	-0-	15	424	15	2			N	-0-					87
08	14B2 EXT		58	-0-	58	482	58	2			N	-0-					87
09	529	X	47	-0-	-482	-0-	47	2			N	-0-					87
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					87
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 726 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102	-0-	-53	-0-	96	2	6	9	N	5					74
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	2	3	9	N	3					77
03	155	N	78	-0-	-77	-0-	70	2	8	9	N	7					84
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	121	2	14	9	N	13					97
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	176	2	15	9	N	14					111
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	145	2	19	9	N	17					128
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	178	2	8	9	N	7	56	1			79
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	147	2	3	9	N	3					82
09	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					82
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	157	2	6	9	N	5					87
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	51	2	13	9	N	12					99
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	80	2	6	9	N	5					104

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

GOOD HOPE (WICK 10100) //CONT.// 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	708	2	11	9	N	10					77
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	665	2	8	9	N	7					84
03	806	N	431	-0-	-375	-0-	417	2	14	9	N	13					97
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	619	2	18	9	N	16					113
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	819	2	15	9	N	14					127
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	782	2	12	9	N	11					138
07	651	N	316	-0-	-335	-0-	312	2	4	9	N	4	119	1			23
08	806	N	220	-0-	-586	-0-	220	2			N	-0-					23
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	724	2	7	9	N	6					29
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	997	2	21	9	N	19					48
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					48
12	744	N	543	-0-	-201	-0-	536	2	7	9	N	6					54

TOTAL GAS PROD: 7,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	#	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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	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	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

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

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	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-			37
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-			37
03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2	N	-0-			37
04	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2	N	-0-			37
05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2	N	-0-			37
06	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2	N	-0-			37
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2	N	-0-			37
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2	N	-0-			37
09	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2	N	-0-			37
10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	N	-0-			37
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2	N	-0-			37
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: 602 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1023 X	635	-0-	-388	-0-	635	1			Y	-0-					-0-
02	924 X	528	-0-	-396	-0-	528	1			Y	-0-					-0-
03	465 X	442	-0-	-23	-0-	442	1			Y	-0-					-0-
04	600 X	370	-0-	-230	-0-	370	1			Y	-0-					-0-
05	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	1			Y	-0-					-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	1			Y	-0-					-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			Y	-0-					-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	1			Y	-0-					-0-
09	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	1			Y	-0-					-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			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: 3,631 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-

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	6355	#	4660	-0-	-1695	-0-	4576	2	84	9	N	76					226
02	4424	#	2860	-0-	-1564	-0-	2818	2	42	9	N	38	108	1			156
03	3720	#	3472	-0-	-248	-0-	3425	2	47	9	N	43	128	1			71
04	4500	#	3875	-0-	-625	-0-	3830	2	45	9	N	41					112
05	4650	#	3551	-0-	-1099	-0-	3505	2	46	9	N	42					154
06	4500	#	2976	-0-	-1524	-0-	2940	2	36	9	N	33	120	1			67
07	3999	#	2052	-0-	-1947	-0-	2043	2	9	9	N	8					75
08	3999	#	3026	-0-	-973	-0-	2990	2	36	9	N	33					108
09	3870	#	2755	-0-	-1115	-0-	2713	2	42	9	N	38					146
10	3565	#	2370	-0-	-1195	-0-	2322	2	48	9	N	44					190
11	2970	#	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					190
12	3038	#	1299	-0-	-1739	-0-	1269	2	30	9	N	27					87

TOTAL GAS PROD: 32,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

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

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

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

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	186	N	132	-0-	-54	-0-	51	1	81	2	N	-0-					-0-
02	168	N	42	-0-	-126	-0-	10	1	32	2	N	-0-					-0-
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	9	1	37	2	N	-0-					-0-
04	120	N	50	-0-	-70	-0-	10	1	40	2	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	2	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	2	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	12	1	49	2	N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	6	1	24	2	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	52	1	68	2	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	43	1	74	2	N	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	N	-0-					-0-
12	124	N	28	-0-	-96	-0-	7	1	21	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 826 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	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-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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, 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-	55					N	-0-					-0-
02	DELQ PR	18	-0-	18	73	18	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 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-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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) 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	37	25	1	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10	1	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	-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: 37

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-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, 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	215	-0-	215	215	149	1	66	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	349	1	317	2	N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	374	1	303	2	N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	287	1	163	2	N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	499	1	138	2	N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	453	1	586	2	N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	340	1	586	2	N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	415	1	297	2	N	-0-					-0-
12	775	N	333	-0-	-442	-0-	231	1	102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,734 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- 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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. 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	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-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'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

01	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	126	1	114	2	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	143	1	115	2	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	74	1	42	2	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 912 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	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-

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2019 - PLUGGED 03/06/19

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

GRETA (L- 5-A) //CONT.// 36867 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
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	62	N	6	-0-	-56	-0-	5 1	1 3	N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 6 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-

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-

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

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

GRETA (L- 7 SOUTH) //CONT.// 36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
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

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-

OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

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
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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

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	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-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 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	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 #: 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-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	1			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	1			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	1			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	1			N	-0-					-0-
08	651	N	439	-0-	-212 B	-0-	439	1			N	-0-					-0-
09	420	N	256	-0-	-164 B	-0-	256	1			N	-0-					-0-
10	806	N	236	-0-	-570 B	-0-	236	1			N	-0-					-0-
11	420	X	418	-0-	-2 B	-0-	418	1			N	-0-					-0-
*12	421	X	421	-0-	-0- B	-0-	421	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,913 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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 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	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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-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: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

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-13) //CONT.// 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-

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	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-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	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	-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
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-

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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
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-

GRETA (O-1-B) //CONT.// 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

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

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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 34 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. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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-	-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-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	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_____ 03/12/2019 - P/A 03/12/19

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

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
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-

O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315

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

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-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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	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, 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 (0-5-B) 36867 614 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
F.V.W. HEARD WELL #: 6 RRCID -> 216126 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 3236 - 3241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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	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	-0-	-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. BP (AM) WELL #: 1 RRCID -> 183223 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242

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-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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		-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 (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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	161	R	161	-0-	-0-	-0-	84	1	77	2	N	-0-					53
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					53
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					53
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					53
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 161 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	4185		598	-0-	-3587	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	3780		175	-0-	-3605	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	1674	#	258	-0-	-1416	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	1620	#	161	-0-	-1459	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	889	R	889	-0-	-0-	-0-	466	1	423	2	N	-0-					-0-
06	657	R	657	-0-	-0-	-0-	362	1	295	2	N	-0-					-0-
07	792	R	792	-0-	-0-	-0-	505	1	287	2	N	-0-					-0-
08	899	#	577	-0-	-322	-0-	452	1	125	2	N	-0-					-0-
09	870	#	680	-0-	-190	-0-	296	1	384	2	N	-0-					-0-
10	899	#	10	-0-	-889	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
11	780	#	428	-0-	-352	-0-	249	1	179	2	N	-0-					-0-
12	806	#	512	-0-	-294	-0-	355	1	157	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,737 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		-0-	-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 (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	3069	#	924	-0-	-2145	-0-	840	2	84	9	N	76	154	1			83
02	1932	#	261	-0-	-1671	-0-	192	2	69	9	N	63					146
03	1736	#	461	-0-	-1275	-0-	381	2	80	9	N	73	157	1			62
04	1470	#	471	-0-	-999	-0-	403	2	68	9	N	62					124
05	1278	R	1278	-0-	-0-	-0-	633	1	577	2	N	62					186
							68	9									
06	1227	R	1227	-0-	-0-	-0-	646	1	526	2	N	50	161	1			75
							55	9									
07	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	621	1	354	2	N	36					111
							40	9									
08	1271	#	895	-0-	-376	-0-	645	1	178	2	N	65					176
							72	9									
09	1230	#	1151	-0-	-79	-0-	475	1	615	2	N	55	156	1			75
							61	9									
10	1271	#	1020	-0-	-251	-0-	357	1	615	2	N	44					119
							48	9									
*11	1230	#	859	-0-	-371	-0-	467	1	334	2	N	53					172
							58	9									
12	1178	#	938	-0-	-240	-0-	612	1	270	2	N	51	156	1			66
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 10,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, 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

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	18259		15506	-0-	-2753	-0-		1029	1	14133	2	N	313	321	1			144
								344	9									
02	16492		9759	-0-	-6733	-0-		866	1	8674	2	N	199	181	1			162
								219	9									
03	15686	#	1190	-0-	-14496	-0-		224	1	931	2	N	32					194
								35	9									
04	15180	#	29	-0-	-15151	-0-		5	1	24	2	N	-0-	176	1			18
05	15686	#	-0-	-0-	-15686	-0-						N	-0-					18
06	15000	#	-0-	-0-	-15000	-0-						N	-0-					18
07	10819	#	-0-	-0-	-10819	-0-						N	-0-					18
08	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-						N	-0-					18
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					18
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 26,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

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

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	6847		4586	-0-	-2261	-0-		289	1	4255	2	N	38					59
								42	9									
02	5718		3909	-0-	-1809	-0-		330	1	3550	2	N	26					85
								29	9									
03	6275		4300	-0-	-1975	-0-		782	1	3487	2	N	28					113
								31	9									
04	5294		3772	-0-	-1522	-0-		570	1	3176	2	N	24					137
								26	9									
05	4533		3429	-0-	-1104	-0-		570	1	2835	2	N	22					159
								24	9									
06	3630		2940	-0-	-690	-0-		675	1	2250	2	N	14					173
								15	9									
07	2747		2536	-0-	-211	-0-		711	1	1808	2	N	15					188
								17	9									
08	2997		2661	-0-	-336	-0-		635	1	2020	2	N	5	171	1			22
								6	9									
09	2772		2511	-0-	-261	-0-		504	1	1992	2	N	14					36
								15	9									
10	2631		2631	-0-	-0-	-0-		288	1	2325	2	N	16					52
								18	9									
11	3216		2733	-0-	-483	-0-		262	1	2457	2	N	13					65
								14	9									
12	2325		1902	-0-	-423	-0-		210	1	1670	2	N	20					85
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 37,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	13020		2095	-0-	-10925	-0-	2066	2	29	9	N	26					117
02	10108	#	170	-0-	-9938	-0-	163	2	7	9	N	6					123
03	9331	#	181	-0-	-9150	-0-	173	2	8	9	N	7					130
04	6870	#	191	-0-	-6679	-0-	183	2	8	9	N	7					137
05	3162	#	617	-0-	-2545	-0-	323	1	294	2	N	-0-					137
06	2040	#	644	-0-	-1396	-0-	355	1	289	2	N	-0-					137
07	467	R	467	-0-	-0-	-0-	298	1	169	2	N	-0-					137
08	620	#	311	-0-	-309	-0-	244	1	67	2	N	-0-					137
09	2602	R	2602	-0-	-0-	-0-	1133	1	1469	2	N	-0-					137
10	6552	R	6552	-0-	-0-	-0-	2393	1	4120	2	N	35					172
							39	9									
*11	2425	R	2425	-0-	-0-	-0-	1408	1	1009	2	N	7					179
							8	9									
12	2697	#	1415	-0-	-1282	-0-	977	1	431	2	N	6					185
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	2697	N	214	-0-	-2483	-0-	95	1	119	2	Y	-0-					439
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	176	1	212	2	Y	-0-					439
03	3100	N	3725	-0-	625	625	1638	1	2087	2	Y	-0-					439
04	1710	X	1085	-0-	-625	-0-	482	1	577	2	Y	24	45	1			418
							26	9									
05	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	498	1	577	2	Y	26					444
							29	9									
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	430	1	603	2	Y	27	14	1			457
							30	9									
07	1519	X	1264	-0-	-255	-0-	569	1	681	2	Y	13					470
							14	9									
08	1829	X	654	-0-	-1175	-0-	288	1	354	2	Y	11					481
							12	9									
09	1080	X	720	-0-	-360	-0-	301	1	390	2	Y	26	23	1			484
							29	9									
10	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	499	1	598	2	Y	20					504
							22	9									
*11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	1223	1	1580	2	Y	12	12	1			504
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					504

TOTAL GAS PROD: 14,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) //CONT.// 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	4340	X	1641	-0-	-2699	-0-	728	1	913	2	N	-0-					182
02	2884	X	1500	-0-	-1384	-0-	680	1	820	2	N	-0-					182
03	1302	X	1062	-0-	-240	-0-	467	1	595	2	N	-0-					182
04	2880	X	1395	-0-	-1485	-0-	635	1	760	2	N	-0-					182
05	2976	X	1417	-0-	-1559	-0-	657	1	760	2	N	-0-					182
*06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	1373	1	1609	2	N	-0-	120	1			62
*07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	1373	1	1609	2	N	1					63
							1	9									
*08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	1373	1	1609	2	N	-0-					63
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	1373	1	1609	2	N	-0-					59
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	1373	1	1609	2	N	-0-					59
*11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	1373	1	1609	2	N	-0-					59
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 24,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	1960	1	2458	2	Y	30					542
							33	9									
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	1588	1	1913	2	Y	24					566
							26	9									
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	1617	1	2061	2	Y	29					595
							32	9									
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	1181	1	1413	2	Y	29	45	1			579
							32	9									
05	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	1220	1	1413	2	Y	27					606
							30	9									
06	1950	X	1371	-0-	-579	-0-	558	1	783	2	Y	27	14	1			619
							30	9									
07	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	965	1	1155	2	Y	28					647
							31	9									
08	3658	X	971	-0-	-2687	-0-	419	1	515	2	Y	34					681
							37	9									
09	2640	X	1519	-0-	-1121	-0-	654	1	848	2	Y	15	23	1			673
							17	9									
10	2666	X	2476	-0-	-190	-0-	1108	1	1327	2	Y	37					710
							41	9									
11	2070	X	1273	-0-	-797	-0-	549	1	710	2	Y	13	13	1			710
							14	9									
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					710

TOTAL GAS PROD: 26,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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-

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	206	1	258	2	Y	-0-					279
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	363	1	438	2	Y	-0-					279
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	230	1	293	2	Y	-0-					279
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	149	1	178	2	Y	-0-					279
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	154	1	178	2	Y	-0-					279
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	457	1	642	2	Y	-0-					279
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	392	1	470	2	Y	-0-					279
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	452	1	556	2	Y	-0-					279
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	175	1	227	2	Y	-0-					279
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	223	1	267	2	Y	-0-					279
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	204	1	264	2	Y	-0-					279
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					279

TOTAL GAS PROD: 6,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	1027	1	1287	2	Y	30					1030
							33	9									
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	814	1	981	2	Y	24					1054
							26	9									
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	1004	1	1280	2	Y	29					1083
							32	9									
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	1038	1	1243	2	Y	29	44	1			1068
							32	9									
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	1073	1	1243	2	Y	27					1095
							30	9									
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	702	1	822	2	Y	34	25	1			1104
							37	9									
*07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	702	1	822	2	Y	34	25	1			1113
							37	9									
*08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	702	1	822	2	Y	34	25	1			1122
							37	9									
*09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	702	1	1219	2	Y	34	25	1			1131
							37	9									
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	702	1	1441	2	Y	34	25	1			1153
							37	9									
*11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	702	1	1138	2	Y	34	25	1			1162
							37	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1162

TOTAL GAS PROD: 21,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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 #: 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	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	1920	1	2407	2	Y	77					907
							85	9									
02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	2157	1	2600	2	Y	51					958
							56	9									
03	4557	X	4343	-0-	-214	-0-	1870	1	2384	2	Y	81					1039
							89	9									
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	2337	1	2797	2	Y	24	45	1			1018
							26	9									
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	2415	1	2797	2	Y	26					1044
							29	9									
*06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1			1019
							29	9									
*07	5332	X	5221	-0-	-111	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1			994
							29	9									
*08	5332	X	5221	-0-	-111	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1			969
							29	9									
*09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1			944
							29	9									
10	5239	X	5221	-0-	-18	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1			903
							29	9									
*11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1			878
							29	9									
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					878

TOTAL GAS PROD: 55,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	442	1	555	2	Y	35					52
							39	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	334	1	402	2	Y	24					76
							26	9									
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	36	2	Y	78	93	1			61
							86	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	292	1	350	2	Y	-0-					61
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	302	1	350	2	Y	-0-					61
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	743	1	1042	2	Y	-0-					61
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	198	1	237	2	Y	-0-					61
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					61
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					61
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	38	87	1			12
11	1800	X	478	-0-	-1322	-0-	201	1	260	2	Y	15	18	1			9
							17	9									
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 5,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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 #: 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	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	788	1	988	2	Y	35					276
							39	9									
02	1596	X	1098	-0-	-498	-0-	486	1	586	2	Y	24					300
							26	9									
03	1643	X	1464	-0-	-179	-0-	606	1	772	2	Y	78	93	1			285
							86	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	810	1	969	2	Y	109	179	1			215
							120	9									
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	837	1	969	2	Y	81					296
							89	9									
*06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	88	1			242
							37	9									
*07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	88	1			188
							37	9									
*08	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	88	1			134
							37	9									
09	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	38	1			36
							37	9									
10	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	38	1			32
							37	9									
11	2520	X	2506	-0-	-14	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	38	1			28
							37	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 23,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

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	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	753	1	944	2	Y	-0-					235
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	636	1	767	2	Y	-0-					235
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	299	1	381	2	Y	-0-					235
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	822	1	984	2	Y	-0-					235
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	850	1	984	2	Y	-0-					235
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	829	1	1163	2	Y	-0-					235
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					235
08	3100	N	3293	-0-	193	193	1646	1	1647	2	Y	-0-					235
09	3000	N	3106	-0-	106	299	1553	1	1553	2	Y	-0-					235
10	299	N	-0-	-0-	-299	-0-					Y	20					255
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	247	1	247	2	Y	13	13	1			255
							14	9									
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					255

TOTAL GAS PROD: 16,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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 #: 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	310	N	293	-0-	-17	-0-	130	1	163	2	Y	-0-					242
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	34	1	41	2	Y	-0-					242
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	294	1	375	2	Y	-0-					242
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	41	1	50	2	Y	-0-					242
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	43	1	50	2	Y	-0-					242
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	-0-					242
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	-0-					242
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	-0-					242
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	14	23	1			252
							15	9									
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	-0-					252
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	1	1	1			252
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					252

TOTAL GAS PROD: 2,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	621	1	2637	2	N	30					67
							33	9									
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	560	1	2323	2	N	50					117
							55	9									
03	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	621	1	2568	2	N	38					155
							42	9									
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	600	1	2611	2	N	61					216
							67	9									
05	3286	X	3260	-0-	-26	-0-	621	1	2523	2	N	105					321
							116	9									
06	3180	X	2956	-0-	-224	-0-	600	1	2343	2	N	12	186	1			147
							13	9									
07	3317	X	3203	-0-	-114	-0-	621	1	2579	2	N	3					150
							3	9									
08	3317	X	2273	-0-	-1044	-0-	621	1	1652	2	N	-0-					150
09	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	600	1	2937	2	N	-0-					150
10	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	621	1	2565	2	N	-0-					150
11	3090	X	2986	-0-	-104	-0-	600	1	2386	2	N	-0-					150
12	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	621	1	2461	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 37,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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	62	N	25	-0-	-37	-0-	11	1	14	2	Y	-0-					278
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	12	1	14	2	Y	-0-					278
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	Y	-0-					278
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	12	1	14	2	Y	1					279
							1	9									
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	12	1	14	2	Y	-0-					279
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	12	2	Y	2					281
							2	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	338	1	404	2	Y	5					286
							6	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	111	1	136	2	Y	2					288
							2	9									
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	Y	1					289
							1	9									
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	124	1	148	2	Y	1					290
							1	9									
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	Y	1	2	1			289
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					289

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FUCHS, BEATRICE WELL #: RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	14B DENY	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 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 38026 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2019 - PLUGGED 05/23/19

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

	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	3472	X	964	-0-	-2508	-0-	89 49	1 3	826	2	Y	-0-					-0-
02	924	X	680	-0-	-244	-0-	50 35	1 3	595	2	Y	-0-					-0-
03	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	77 57	1 3	933	2	Y	-0-					-0-
04	990	X	617	-0-	-373	-0-	46 32	1 3	539	2	Y	-0-					-0-
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	85 56	1 3	858	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	663	-0-	-327	-0-	53 38	1 3	572	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	438	-0-	-213	-0-	35 24	1 3	379	2	Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	87 54	1 3	881	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	6811	-0-	3811	3811	479 357	1 3	5755 220	2 9	Y	200	200	1			-0-
10	3100	N	8478	-0-	5378	9189	597 407	1 3	6319 1155	2 9	Y	1050	1050	1			-0-
11	3000	N	7781	-0-	4781	13970	525 340	1 3	5556 1360	2 9	Y	1236	1236	1			-0-
*12	23320	X	9350	-0-	-13970	-0-	554 440	1 3	6661 1695	2 9	Y	1541	1541	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,027

HALLETSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 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	9021	X	8431	-0-	-590	-0-	1040	1	7247	2	Y	131	60	1			281
							144	9									
02	8148	X	7475	-0-	-673	-0-	977	1	6428	2	Y	64	141	1			204
							70	9									
03	8990	X	7899	-0-	-1091	-0-	1106	1	6658	2	Y	123	95	1			232
							135	9									
04	8430	X	7314	-0-	-1116	-0-	1048	1	6157	2	Y	99	102	1			229
							109	9									
05	9021	X	5876	-0-	-3145	-0-	932	1	4900	2	Y	40	9	1			260
							44	9									
06	8160	X	4196	-0-	-3964	-0-	626	1	3549	2	Y	19	267	1			12
							21	9									
07	8277	X	6319	-0-	-1958	-0-	874	1	5421	2	Y	22					34
							24	9									
08	7905	X	5372	-0-	-2533	-0-	551	1	4806	2	Y	14					48
							15	9									
09	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	1107	1	6728	2	Y	104	15	1			137
							114	9									
10	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	1236	1	7838	2	Y	136	155	1			118
							150	9									
11	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	1082	1	5955	2	Y	16					134
							18	9									
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 77,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

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

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

	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	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	165	182	0			12
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					12
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					12
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					12
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	750	1	93	2	N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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
01	8618 X	2635	-0-	-5983	-0-	232	1	2161	2	N	107	107	1			-0-
						124	3	118	9							
02	7532 X	1659	-0-	-5873	-0-	116	1	1399	2	N	63	63	1			-0-
						75	3	69	9							
03	6541 X	1240	-0-	-5301	-0-	84	1	1025	2	N	66	66	1			-0-
						58	3	73	9							
04	4710 X	944	-0-	-3766	-0-	66	1	779	2	N	52	52	1			-0-
						42	3	57	9							
05	3596 X	736	-0-	-2860	-0-	59	1	594	2	N	44	44	1			-0-
						35	3	48	9							
06	2550 X	735	-0-	-1815	-0-	51	1	549	2	N	93	93	1			-0-
						33	3	102	9							
07	1829 X	1125	-0-	-704	-0-	85	1	915	2	N	65	65	1			-0-
						53	3	72	9							
08	1240 X	1233	-0-	-7	-0-	101	1	1028	2	N	42	42	1			-0-
						58	3	46	9							
09	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	526	1	6351	2	N	275	275	1			-0-
						362	3	303	9							
10	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	292	1	3104	2	N	451	451	1			-0-
						182	3	496	9							
11	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	705	1	7501	2	N	692	692	1			-0-
						416	3	761	9							
*12	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	731	1	8834	2	N	747	747	1			-0-
						537	3	822	9							

TOTAL GAS PROD: 42,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,697

MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-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	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	-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 #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

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	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

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-

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	37944	X	32901	-0-	-5043	-0-	253	1	31075	2	Y	1430	1813	1			281
							1573	9									
02	34272	X	27964	-0-	-6308	-0-	234	1	26521	2	Y	1099	932	1			448
							1209	9									
03	37293	X	31045	-0-	-6248	-0-	264	1	29705	2	Y	978	859	1			567
							1076	9									
04	33570	X	26265	-0-	-7305	-0-	235	1	25029	2	Y	910	929	1			548
							1001	9									
05	36425	X	27120	-0-	-9305	-0-	245	1	26014	2	Y	783	1094	1			237
							861	9									
06	31830	X	30056	-0-	-1774	-0-	245	1	28901	2	Y	827	556	1			508
							910	9									
07	31156	X	31156	-0-	-0-	-0-	254	1	30060	2	Y	765	1098	1			175
							842	9									
08	31031	X	28191	-0-	-2840	-0-	1424	1	25975	2	Y	720	689	1			206
							792	9									
09	30060	X	24359	-0-	-5701	-0-	1335	1	22400	2	Y	567	556	1			217
							624	9									
10	31155	X	25177	-0-	-5978	-0-	1492	1	22795	2	Y	809	734	1			292
							890	9									
11	30150	X	21514	-0-	-8636	-0-	1401	1	19687	2	Y	387	548	1			131
							426	9									
12	31155	X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 305,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,275

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	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	1266	1	7025	2	Y	272	361	1			278
							299	9									
02	7196	X	6583	-0-	-613	-0-	1138	1	5206	2	Y	217	189	1			306
							239	9									
03	7967	X	6444	-0-	-1523	-0-	1255	1	4925	2	Y	240	185	1			361
							264	9									
04	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	1235	1	6267	2	Y	217	175	1			403
							239	9									
05	7967	X	7547	-0-	-420	-0-	1274	1	6153	2	Y	109	395	1			117
							120	9									
06	7710	X	7215	-0-	-495	-0-	1225	1	5755	2	Y	214	173	1			158
							235	9									
07	7967	X	7517	-0-	-450	-0-	1265	1	5892	2	Y	327	190	1			295
							360	9									
08	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	1614	1	6606	2	Y	5	175	1			125
							6	9									
09	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	1605	1	6349	2	Y	150					275
							165	9									
10	7533	X	6048	-0-	-1485	-0-	1546	1	4317	2	Y	168	187	1			256
							185	9									
11	7440	X	6648	-0-	-792	-0-	1539	1	4913	2	Y	178	195	1			239
							196	9									
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					239

TOTAL GAS PROD: 80,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,097

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	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-

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/20/2019 - WELL W/O PER TRK# 2095

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	5828	X	1840	-0-	-3988	-0-	1840	2			N	-0-					145
02	5264	X	5047	-0-	-217	-0-	5047	2			N	-0-					145
03	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	1054	1	9717	2	N	-0-					145
04	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	2979	1	5983	2	N	-0-					145
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	681	1	1745	2	N	-0-					145
06	5640	X	5337	-0-	-303	-0-	1447	1	3890	2	N	-0-					145
07	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	3415	1	7609	2	N	-0-					145
08	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	2332	1	4686	2	N	-0-					145
09	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	2222	1	3462	2	N	44					189
							48	9									
10	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	2391	1	3803	2	N	35					224
							39	9									
11	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	3205	1	4093	2	N	-0-					224
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					224

TOTAL GAS PROD: 71,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	3658	X	1644	-0-	-2014	-0-	1644	2			N	-0-					282
02	3332	X	1855	-0-	-1477	-0-	1855	2			N	-0-					282
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	405	1	3728	2	N	49					331
							54	9									
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	1271	1	2555	2	N	16					347
							18	9									
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	1181	1	3029	2	N	41	348	1			40
							45	9									
06	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	1052	1	2830	2	N	55					95
							61	9									
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	1267	1	2824	2	N	47					142
							52	9									
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	1322	1	2657	2	N	43					185
							47	9									
09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	1544	1	2405	2	N	35					220
							39	9									
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	1526	1	2427	2	N	57					277
							63	9									
11	3750	X	3701	-0-	-49	-0-	1595	1	2036	2	N	64					341
							70	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					341

TOTAL GAS PROD: 39,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

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	16275	X	15925	-0-	-350	-0-	772	1	13946	2	Y	331	406	1			44
							843	3	364	9							
02	14616	X	13200	-0-	-1416	-0-	642	1	11651	2	Y	187	216	1			15
							701	3	206	9							
03	15655	X	15647	-0-	-8	-0-	729	1	13667	2	Y	409	327	1			97
							801	3	450	9							
04	15420	X	15255	-0-	-165	-0-	756	1	13438	2	Y	270	246	1			121
							764	3	297	9							
05	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	1020	1	13878	2	Y	207	308	1			20
							870	3	228	9							
06	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	1002	1	13897	2	Y	165	166	1			19
							888	3	182	9							
07	15779	X	15691	-0-	-88	-0-	993	1	13479	2	Y	348	339	1			28
							836	3	383	9							
08	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	1070	1	14227	2	Y	160	176	1			12
							872	3	176	9							
09	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	637	1	13882	2	Y	318	258	1			72
							823	3	350	9							
10	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	852	1	13207	2	Y	392	416	1			48
							816	3	431	9							
11	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	985	1	13217	2	Y	399	321	1			126
							782	3	439	9							
12	15159	X	15051	-0-	-108	-0-	1089	1	12585	2	Y	502	536	1			92
							825	3	552	9							

TOTAL GAS PROD: 185,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,688

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	567	1	10265	2	Y	284	351	1			37
							560	3	312	9							
02	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	508	1	9271	2	Y	178	201	1			14
							502	3	196	9							
03	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	549	1	10330	2	Y	361	289	1			86
							573	3	397	9							
04	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	562	1	10016	2	Y	236	215	1			107
							539	3	260	9							
05	11594	X	11538	-0-	-56	-0-	734	1	10018	2	Y	175	265	1			17
							593	3	193	9							
06	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	707	1	9840	2	Y	138	139	1			16
							589	3	152	9							
07	11594	X	11015	-0-	-579	-0-	694	1	9452	2	Y	287	280	1			23
							553	3	316	9							
08	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	750	1	10011	2	Y	133	146	1			10
							573	3	146	9							
09	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	438	1	9545	2	Y	258	210	1			58
							566	3	284	9							
10	11098	X	10055	-0-	-1043	-0-	562	1	8705	2	Y	228	258	1			28
							537	3	251	9							
11	10740	X	10678	-0-	-62	-0-	685	1	9183	2	Y	243	194	1			77
							543	3	267	9							
12	11098	X	10062	-0-	-1036	-0-	731	1	8452	2	Y	295	318	1			54
							554	3	325	9							

TOTAL GAS PROD: 132,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,816

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	375	1	6801	2	Y	166	166	1			-0-
							378	3	183	9							
02	7588	X	6565	-0-	-1023	-0-	316	1	5765	2	Y	151	151	1			-0-
							318	3	166	9							
03	8401	X	5496	-0-	-2905	-0-	257	1	4830	2	Y	117	117	1			-0-
							280	3	129	9							
04	8040	X	6429	-0-	-1611	-0-	321	1	5711	2	Y	69	69	1			-0-
							321	3	76	9							
05	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	557	1	7584	2	Y	168	152	1			16
							470	3	185	9							
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	549	1	7619	2	Y	43	54	1			5
							481	3	47	9							
07	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	568	1	7722	2	Y	94	91	1			8
							473	3	103	9							
08	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	663	1	8821	2	Y	47	51	1			4
							533	3	52	9							
09	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	391	1	8539	2	Y	92	75	1			21
							496	3	101	9							
10	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	501	1	7780	2	Y	52	67	1			6
							470	3	57	9							
11	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	572	1	7686	2	Y	54	43	1			17
							445	3	59	9							
*12	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	757	1	8764	2	Y	80	82	1			15
							563	3	88	9							

TOTAL GAS PROD: 99,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

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	434	N	78	-0-	-356	-0-	78	2			Y	-0-					95
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			Y	-0-					95
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					95
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					95
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					95
06	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	2			Y	-0-					95
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					95
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1002	2	39	9	N	35					164
02	868	X	841	-0-	-27	-0-	813	2	28	9	N	25					189
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	905	2	44	9	N	40					229
04	1020	N	835	-0-	-185	-0-	826	2	9	9	N	8					237
05	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					237
06	930	N	663	-0-	-267	-0-	657	2	6	9	N	5					242
07	868	N	794	-0-	-74	-0-	786	2	8	9	N	7	187	1			62
08	868	N	414	-0-	-454	-0-	397	2	17	9	N	15					77
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	690	2	60	4	N	17					94
							19	9									
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	729	2	17	9	N	15					109
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	788	2	90	4	N	18					127
							20	9									
12	806	N	723	-0-	-83	-0-	701	2	22	9	N	20					147

TOTAL GAS PROD: 9,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
HENKE WELL #: RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54343	X	43627	-0-	-10716	-0-	43087	2	540	9	N	491	556	1			122
02	48580	X	38940	-0-	-9640	-0-	38508	2	432	9	N	393	359	1			156
03	53785	X	30693	-0-	-23092	-0-	30377	2	316	9	N	287	337	1			106
04	52050	X	25372	-0-	-26678	-0-	25063	2	309	9	N	281	178	1			209
05	49724	X	5057	-0-	-44667	-0-	4976	2	81	9	N	74					283
06	42210	X	-0-	-0-	-42210	-0-					N	-0-					283
07	43121	X	16651	-0-	-26470	-0-	16440	2	211	9	N	192	184	1			291
08	30690	X	17581	-0-	-13109	-0-	17357	2	224	9	N	204	358	1			137
09	25428	X	25428	-0-	-0-	-0-	25118	2	310	9	N	282	188	1			231
10	24912	X	24912	-0-	-0-	-0-	24628	2	284	9	N	258	178	1			311
*11	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	21697	2	306	9	N	278	359	1			230
12	26288	X	16489	-0-	-9799	-0-	16256	2	233	9	N	212	190	1			252

TOTAL GAS PROD: 266,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,952

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
E. J. HOFFER WELL #: 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

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	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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	1			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 767 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-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. (I) GAS LIFT(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	311	-0-	-92	-0-	289	2	19	3	Y	3					110
							3	9									
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					110
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					110
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			103
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(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		2378	-0-	-1156	1205	2144	2	137	3	Y	88					324
							97	9									
02	2968		2391	-0-	-577	628	2156	2	126	3	Y	99	186	1			237
							109	9									
03	3273	R	2645	-0-	-628	-0-	2423	2	126	3	Y	87					324
							96	9									
04	2574	R	2574	-0-	-0-	-0-	2392	2	96	3	Y	78					402
							86	9									
05	2650	R	2650	-0-	-0-	-0-	2421	2	120	3	Y	99	183	1			318
							109	9									
06	2623	R	2623	-0-	-0-	-0-	2427	2	106	3	Y	82					400
							90	9									
07	2830	R	2830	-0-	-0-	-0-	2554	2	174	3	Y	93	337	1			156
							102	9									
08	3635		2815	-0-	-820	-0-	2589	2	132	3	Y	85					241
							94	9									
09	2559	R	2559	-0-	-0-	-0-	2347	2	126	3	Y	78					319
							86	9									
10	3007	R	3007	-0-	-0-	-0-	2744	2	162	3	Y	92	181	1			230
							101	9									
11	2730	#	2497	-0-	-233	-0-	2347	2	84	3	Y	60					290
							66	9									
12	2821	R	2821	-0-	-0-	-0-	2555	2	144	3	Y	111					401
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 31,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

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	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-

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

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

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

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	4557	#	3715	-0-	-842	-0-	322	1	3393	3	N	-0-					8
02	3612	#	3404	-0-	-208	-0-	300	1	3104	3	N	-0-					8
03	3999	#	3421	-0-	-578	-0-	322	1	3099	3	N	-0-					8
04	3600	#	3330	-0-	-270	-0-	322	1	3008	3	N	-0-					8
05	3782	#	2154	-0-	-1628	-0-	223	1	1931	3	N	-0-					8
06	3660	#	-0-	-0-	-3660	-0-					N	47					55
07	3782	#	-0-	-0-	-3782	-0-					N	65	70	1			50
08	3441	#	-0-	-0-	-3441	-0-					N	79	85	1			44
09	3330	#	1282	-0-	-2048	-0-	1264	3	18	9	N	16					60
10	2139	#	2056	-0-	-83	-0-	297	1	1718	3	N	37	75	1			22
							41	9									
11	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	330	1	954	3	N	58					80
							64	9									
12	1333	#	790	-0-	-543	-0-	66	1	674	3	N	45					125
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 21,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

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

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	4156	X	4156	-0-	-0- B	-0-	391	1	3765	2	N	-0-					96
02	3601	X	3601	-0-	-0- B	-0-	350	1	3251	2	N	-0-					96
03	3937	X	3702	-0-	-235 B	-0-	380	1	3322	2	N	-0-					96
04	3810	X	3432	-0-	-378 B	-0-	388	1	3044	2	N	-0-					96
05	3906	X	3599	-0-	-307 B	-0-	382	1	3217	2	N	-0-					96
06	3810	X	3307	-0-	-503 B	-0-	373	1	2934	2	N	-0-					96
07	3937	X	3618	-0-	-319 B	-0-	386	1	3232	2	N	-0-					96
08	3689	X	3567	-0-	-122 B	-0-	388	1	3179	2	N	-0-					96
09	3659	X	3659	-0-	-0- B	-0-	388	1	3271	2	N	-0-					96
10	3658	X	3658	-0-	-0- B	-0-	394	1	3264	2	N	-0-					96
11	3300	X	3028	-0-	-272 B	-0-	340	1	2688	2	N	-0-					96
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627 B	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 39,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	8676	X	8676	-0-	-0- B	-0-	578	1	8098	2	Y	-0-					-0-
02	7080	X	7080	-0-	-0- B	-0-	481	1	6599	2	Y	-0-					-0-
03	7998	X	6941	-0-	-1057 B	-0-	468	1	6473	2	Y	-0-					-0-
04	8400	X	6378	-0-	-2022 B	-0-	446	1	5932	2	Y	-0-					-0-
05	8680	X	5635	-0-	-3045 B	-0-	409	1	5226	2	Y	-0-					-0-
06	8400	X	5378	-0-	-3022 B	-0-	380	1	4998	2	Y	-0-					-0-
07	7843	X	6366	-0-	-1477 B	-0-	455	1	5911	2	Y	-0-					-0-
08	6944	X	5629	-0-	-1315 B	-0-	426	1	5203	2	Y	-0-					-0-
09	6390	X	4040	-0-	-2350 B	-0-	268	1	3772	2	Y	-0-					-0-
10	6355	X	5328	-0-	-1027 B	-0-	316	1	5012	2	Y	-0-					-0-
11	6150	X	4085	-0-	-2065 B	-0-	235	1	3850	2	Y	-0-					-0-
12	6355	X	5561	-0-	-794 B	-0-	323	1	5238	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	338	1	4741	2	Y	-0-					-0-
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	308	1	4223	2	Y	-0-					-0-
03	5053	X	5019	-0-	-34	-0-	339	1	4680	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4577	-0-	-343	-0-	320	1	4257	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4876	-0-	-208	-0-	354	1	4522	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4456	-0-	-464	-0-	315	1	4141	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4464	-0-	-558	-0-	319	1	4145	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4338	-0-	-498	-0-	328	1	4010	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	3775	-0-	-905	-0-	251	1	3524	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	1401	-0-	-3435	-0-	83	1	1318	2	Y	-0-					-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	261	1	4240	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (2900) //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5357	-0-	-2827	-0-	207	1	5150	2	N	-0-					6
02	6608	X	5327	-0-	-1281	-0-	190	1	5137	2	N	-0-					6
03	7316	X	5367	-0-	-1949	-0-	209	1	5158	2	N	-0-					6
04	4740	X	1780	-0-	-2960	-0-	174	1	1606	2	N	-0-					6
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	207	1	5548	2	N	-0-					6
06	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	218	1	6929	2	N	-0-					6
07	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	225	1	7632	2	N	-0-					6
08	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	206	1	6222	2	N	-0-					6
09	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	206	1	6403	2	N	-0-					6
10	7378	X	6864	-0-	-514	-0-	214	1	6650	2	N	-0-					6
11	7140	X	5074	-0-	-2066	-0-	182	1	4892	2	N	-0-					6
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 63,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	601	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	30	1	386	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	71	-0-	-425	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,597 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	527	N	400	-0-	-127	-0-	27	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	25	1	343	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	19	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	28	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	316	-0-	-118	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	27	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	23	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		90	-0-	90	202	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	288	N	86	-0-	-202	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	39	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	46	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	51	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	52	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	53	1	643	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	532	-0-	-188	-0-	35	1	497	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	N	446	-0-	-214	-0-	26	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	11	-0-	-547	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-					-0-
02	T. A.		151	-0-	151	325	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		209	-0-	209	534	14	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		209	-0-	209	743	15	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	962	X	219	-0-	-743	-0-	16	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 788 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 #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		90	-0-	90	201	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	287	N	86	-0-	-201	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

01	2542	X	2460	-0-	-82	-0-	164	1	2296	2	Y	-0-					-0-
02	2296	X	1867	-0-	-429	-0-	127	1	1740	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1986	-0-	-401	-0-	134	1	1852	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1918	-0-	-452	-0-	134	1	1784	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2098	-0-	-351	-0-	152	1	1946	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2189	-0-	-181	-0-	155	1	2034	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1915	-0-	-162	-0-	137	1	1778	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1813	-0-	-295	-0-	137	1	1676	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1913	-0-	-277	-0-	127	1	1786	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	112	1	1779	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	97	1	1585	2	Y	-0-					-0-
*12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	140	1	2274	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

01	14B2 EXT		90	-0-	90	206	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	292	N	86	-0-	-206	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 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 #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	645	-0-	-6	-0-	43	1	602	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	39	1	534	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	43	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	587	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	45	1	569	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	40	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	42	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	43	1	521	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	33	1	468	2	Y	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	594	2	Y	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	37	1	600	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3223	-0-	-528	-0-	215	1	3008	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2718	-0-	-670	-0-	185	1	2533	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3053	-0-	-698	-0-	206	1	2847	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2613	-0-	-777	-0-	183	1	2430	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2793	-0-	-710	-0-	203	1	2590	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2638	-0-	-482	-0-	186	1	2452	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2367	-0-	-671	-0-	169	1	2198	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2260	-0-	-778	-0-	171	1	2089	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2255	-0-	-445	-0-	150	1	2105	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2158	-0-	-632	-0-	128	1	2030	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2346	-0-	-294	-0-	135	1	2211	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	2265	-0-	-91	-0-	132	1	2133	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	67	1	941	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1024	-0-	-124	-0-	70	1	954	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	72	1	1001	2	N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	74	1	985	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	80	1	1018	2	N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	76	1	997	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	969	-0-	-116	-0-	69	1	900	2	N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	83	1	1015	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	676	-0-	-404	-0-	45	1	631	2	N	-0-					-0-
10	961	N	882	-0-	-79	-0-	52	1	830	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	927	-0-	-123	-0-	53	1	874	2	N	-0-					-0-
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	784	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,719 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 #: 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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	89	1	1248	2	N	-0-			-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	82	1	1121	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	85	1	1181	2	N	-0-			-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	98	1	1306	2	N	-0-			-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	100	1	1281	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	85	1	1114	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	92	1	1202	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	95	1	1160	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	74	1	1043	2	N	-0-			-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	79	1	1251	2	N	-0-			-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	72	1	1179	2	N	-0-			-0-
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	71	1	1156	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,264 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	2418	X	615	-0-	-1803	-0-	41	1	574	2	N	-0-			-0-
02	2184	X	263	-0-	-1921	-0-	18	1	245	2	N	-0-			-0-
03	2418	X	709	-0-	-1709	-0-	48	1	661	2	N	-0-			-0-
04	2340	X	731	-0-	-1609	-0-	51	1	680	2	N	-0-			-0-
05	1209	X	837	-0-	-372	-0-	61	1	776	2	N	-0-			-0-
06	844	X	844	-0-	-0-	-0-	60	1	784	2	N	-0-			-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	727	2	N	-0-			-0-
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	63	1	773	2	N	-0-			-0-
09	840	N	756	-0-	-84	-0-	50	1	706	2	N	-0-			-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	66	1	1040	2	N	-0-			-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	54	1	889	2	N	-0-			-0-
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	50	1	804	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	42	1	588	2	N	-0-			-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	492	2	N	-0-			-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	40	1	556	2	N	-0-			-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	44	1	591	2	N	-0-			-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	643	2	N	-0-			-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	50	1	664	2	N	-0-			-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	51	1	664	2	N	-0-			-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	63	1	770	2	N	-0-			-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	53	1	739	2	N	-0-			-0-
10	713	N	336	-0-	-377	-0-	20	1	316	2	N	-0-			-0-
11	810	N	268	-0-	-542	-0-	15	1	253	2	N	-0-			-0-
12	806	N	286	-0-	-520	-0-	17	1	269	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,026 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 #: 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
01	1116	X	711	-0-	-405	-0-	47	1	664	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	753	-0-	-339	-0-	51	1	702	2	N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	55	1	756	2	N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	58	1	770	2	N	-0-					-0-
05	837	N	581	-0-	-256	-0-	42	1	539	2	N	-0-					-0-
06	780	N	308	-0-	-472	-0-	22	1	286	2	N	-0-					-0-
07	868	N	729	-0-	-139	-0-	52	1	677	2	N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	651	2	N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	41	1	574	2	N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	44	1	703	2	N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	46	1	753	2	N	-0-					-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	42	1	677	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,305 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

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

01	1116	#	711	-0-	-405	-0-	47	1	664	2	N	-0-					2
02	1092	#	753	-0-	-339	-0-	51	1	702	2	N	-0-					2
03	1209	#	811	-0-	-398	-0-	55	1	756	2	N	-0-					2
04	1170	#	828	-0-	-342	-0-	58	1	770	2	N	-0-					2
05	837	#	581	-0-	-256	-0-	42	1	539	2	N	-0-					2
06	810	#	308	-0-	-502	-0-	22	1	286	2	N	-0-					2
07	868	#	729	-0-	-139	-0-	52	1	677	2	N	-0-					2
08	868	#	704	-0-	-164	-0-	53	1	651	2	N	-0-					2
09	840	#	615	-0-	-225	-0-	41	1	574	2	N	-0-					2
10	747	R	747	-0-	-0-	-0-	44	1	703	2	N	-0-					2
11	799	R	799	-0-	-0-	-0-	46	1	753	2	N	-0-					2
12	744	#	719	-0-	-25	-0-	42	1	677	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,305 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	385	-0-	-119	-0-	26	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	258	-0-	-238	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	475	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	159	-0-	-275	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	525	2	Y	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	42	1	553	2	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	43	1	602	2	Y	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	285	-0-	-397	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 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	1581 N	1372	-0-	-209	-0-	91	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	95	1	1305	2	N	-0-					-0-
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	102	1	1412	2	N	-0-					-0-
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	98	1	1306	2	N	-0-					-0-
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	115	1	1473	2	N	-0-					-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	108	1	1425	2	N	-0-					-0-
07	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	95	1	1234	2	N	-0-					-0-
08	1581 N	1449	-0-	-132	-0-	110	1	1339	2	N	-0-					-0-
09	1530 N	1384	-0-	-146	-0-	92	1	1292	2	N	-0-					-0-
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	80	1	1264	2	N	-0-					-0-
11	1410 N	1257	-0-	-153	-0-	72	1	1185	2	N	-0-					-0-
12	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	77	1	1252	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,903 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-	-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-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC //CONT.// 748104
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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,313 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	2170	X	1949	-0-	-221	-0-	130	1	1819	2	Y	-0-					-0-
02	1960	X	1590	-0-	-370	-0-	108	1	1482	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1847	-0-	-323	-0-	125	1	1722	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1831	-0-	-119	-0-	128	1	1703	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1682	-0-	-271	-0-	122	1	1560	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1688	-0-	-202	-0-	119	1	1569	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1625	-0-	-266	-0-	116	1	1509	2	Y	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	133	1	1628	2	Y	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	115	1	1613	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	95	1	1505	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1521	-0-	-189	-0-	88	1	1433	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	100	1	1620	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	39	1	544	2	Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	Y	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	42	1	555	2	Y	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	44	1	575	2	Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	46	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	34	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	35	1	551	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	33	1	534	2	Y	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	33	1	535	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,964 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	552	1	5813	2	N	-0-					213
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	528	1	5343	2	N	-0-					213
03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	592	1	5632	2	N	-0-					213
04	5550	X	5499	-0-	-51	-0-	565	1	4934	2	N	-0-					213
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	558	1	5074	2	N	-0-					213
06	6150	X	5290	-0-	-860	-0-	562	1	4728	2	N	-0-					213
07	6355	X	5789	-0-	-566	-0-	581	1	5208	2	N	-0-					213
08	6231	X	5695	-0-	-536	-0-	580	1	5115	2	N	-0-					213
09	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	580	1	5263	2	N	-0-					213
10	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	575	1	5106	2	N	-0-					213
11	5280	X	5093	-0-	-187	-0-	535	1	4558	2	N	-0-					213
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 62,982 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	49	1	687	2	Y	-0-					-0-
02	784	X	707	-0-	-77	-0-	48	1	659	2	Y	-0-					-0-
03	744	X	527	-0-	-217	-0-	36	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	720	X	589	-0-	-131	-0-	41	1	548	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	595	-0-	-180	-0-	43	1	552	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	581	-0-	-169	-0-	41	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	775	X	629	-0-	-146	-0-	45	1	584	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	43	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	327	-0-	-243	-0-	22	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	52	1	820	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	29	1	470	2	Y	-0-					-0-
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	47	1	763	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,439 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 #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 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	3627	X	3015	-0-	-612	-0-	201	1	2814	2	Y	-0-			-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	198	1	2708	2	Y	-0-			-0-
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	198	1	2735	2	Y	-0-			-0-
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	189	1	2510	2	Y	-0-			-0-
05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	161	1	2056	2	Y	-0-			-0-
06	1950	X	1834	-0-	-116	-0-	130	1	1704	2	Y	-0-			-0-
07	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	176	1	2286	2	Y	-0-			-0-
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	206	1	2517	2	Y	-0-			-0-
09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	175	1	2465	2	Y	-0-			-0-
10	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	170	1	2696	2	Y	-0-			-0-
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	162	1	2657	2	Y	-0-			-0-
*12	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	172	1	2784	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

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	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-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2533	-0-	-412	-0-	169	1	2364	2	Y	-0-			-0-
02	2660	X	2502	-0-	-158	-0-	170	1	2332	2	Y	-0-			-0-
03	2945	X	2466	-0-	-479	-0-	166	1	2300	2	Y	-0-			-0-
04	2850	X	2423	-0-	-427	-0-	169	1	2254	2	Y	-0-			-0-
05	2759	X	2579	-0-	-180	-0-	187	1	2392	2	Y	-0-			-0-
06	2670	X	2238	-0-	-432	-0-	158	1	2080	2	Y	-0-			-0-
07	2759	X	2435	-0-	-324	-0-	174	1	2261	2	Y	-0-			-0-
08	2573	X	2466	-0-	-107	-0-	187	1	2279	2	Y	-0-			-0-
09	2490	X	1883	-0-	-607	-0-	125	1	1758	2	Y	-0-			-0-
10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	167	1	2659	2	Y	-0-			-0-
11	2400	X	1924	-0-	-476	-0-	111	1	1813	2	Y	-0-			-0-
12	2480	X	1310	-0-	-1170	-0-	76	1	1234	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	54	1	755	2	Y	-0-			-0-
02	728	N	635	-0-	-93	-0-	43	1	592	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	49	1	670	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	697	-0-	-83	-0-	49	1	648	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	49	1	627	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	46	1	598	2	Y	-0-			-0-
07	713	N	643	-0-	-70	-0-	46	1	597	2	Y	-0-			-0-
08	682	N	636	-0-	-46	-0-	48	1	588	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	502	-0-	-128	-0-	33	1	469	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	540	-0-	-111	-0-	32	1	508	2	Y	-0-			-0-
11	630	N	498	-0-	-132	-0-	29	1	469	2	Y	-0-			-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6190	-0-	-2769	-0-	412	1	5778	2	Y	-0-			-0-
02	6860	X	4411	-0-	-2449	-0-	300	1	4111	2	Y	-0-			-0-
03	6696	X	4531	-0-	-2165	-0-	306	1	4225	2	Y	-0-			-0-
04	6060	X	3412	-0-	-2648	-0-	239	1	3173	2	Y	-0-			-0-
05	6200	X	2786	-0-	-3414	-0-	202	1	2584	2	Y	-0-			-0-
06	6000	X	2516	-0-	-3484	-0-	178	1	2338	2	Y	-0-			-0-
07	4898	X	2272	-0-	-2626	-0-	162	1	2110	2	Y	-0-			-0-
08	3224	X	1812	-0-	-1412	-0-	137	1	1675	2	Y	-0-			-0-
09	3120	X	1285	-0-	-1835	-0-	85	1	1200	2	Y	-0-			-0-
10	2790	X	1270	-0-	-1520	-0-	75	1	1195	2	Y	-0-			-0-
11	2520	X	1112	-0-	-1408	-0-	64	1	1048	2	Y	-0-			-0-
12	2263	X	985	-0-	-1278	-0-	57	1	928	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,582 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 #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 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	10695	X	9327	-0-	-1368	-0-	621	1	8706	2	Y	-0-					-0-
02	9520	X	8403	-0-	-1117	-0-	571	1	7832	2	Y	-0-					-0-
03	10137	X	9235	-0-	-902	-0-	623	1	8612	2	Y	-0-					-0-
04	9690	X	8411	-0-	-1279	-0-	588	1	7823	2	Y	-0-					-0-
05	9424	X	8913	-0-	-511	-0-	647	1	8266	2	Y	-0-					-0-
06	9030	X	8716	-0-	-314	-0-	616	1	8100	2	Y	-0-					-0-
07	9300	X	9261	-0-	-39	-0-	661	1	8600	2	Y	-0-					-0-
08	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	705	1	8608	2	Y	-0-					-0-
09	8730	X	8594	-0-	-136	-0-	571	1	8023	2	Y	-0-					-0-
10	9269	X	8499	-0-	-770	-0-	504	1	7995	2	Y	-0-					-0-
11	9000	X	7900	-0-	-1100	-0-	455	1	7445	2	Y	-0-					-0-
12	9300	X	8064	-0-	-1236	-0-	468	1	7596	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	5555	R	5555	-0-	-0-	-0-	368 28	1 9	5159	2	Y	25					201
02	5124	#	4804	-0-	-320	-0-	325 17	1 9	4462	2	Y	15					216
03	5673	#	5129	-0-	-544	-0-	345 12	1 9	4772	2	Y	11	77	1			150
04	5490	#	4953	-0-	-537	-0-	345 17	1 9	4591	2	Y	15					165
05	5549	#	5159	-0-	-390	-0-	373 18	1 9	4768	2	Y	16					181
06	5370	#	4907	-0-	-463	-0-	346 11	1 9	4550	2	Y	10					191
07	5332	#	5117	-0-	-215	-0-	365 11	1 9	4741	2	Y	10					201
08	5220	R	5220	-0-	-0-	-0-	394 15	1 9	4811	2	Y	14					215
09	4980	#	4303	-0-	-677	-0-	285 17	1 9	4001	2	Y	15					230
10	5171	R	5171	-0-	-0-	-0-	306 9	1 9	4856	2	Y	8					238
11	5040	#	4461	-0-	-579	-0-	256 12	1 9	4193	2	Y	11	98	1			151
12	5208	#	4592	-0-	-616	-0-	266 13	1 9	4313	2	Y	12					163

TOTAL GAS PROD: 59,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	12741	X	10878	-0-	-1863	-0-	723	1	10129	2	Y	24					80
							26	9									
02	11060	X	10343	-0-	-717	-0-	702	1	9623	2	Y	16					96
							18	9									
03	12245	X	10360	-0-	-1885	-0-	698	1	9649	2	Y	12	37	1			71
							13	9									
04	11490	X	9982	-0-	-1508	-0-	697	1	9268	2	Y	15					86
							17	9									
05	11656	X	10705	-0-	-951	-0-	776	1	9910	2	Y	17					103
							19	9									
06	11070	X	10018	-0-	-1052	-0-	707	1	9300	2	Y	10					113
							11	9									
07	11439	X	10116	-0-	-1323	-0-	722	1	9383	2	Y	10					123
							11	9									
08	10695	X	10002	-0-	-693	-0-	756	1	9231	2	Y	14					137
							15	9									
09	10350	X	8235	-0-	-2115	-0-	546	1	7672	2	Y	15					152
							17	9									
10	10695	X	9355	-0-	-1340	-0-	554	1	8793	2	Y	7					159
							8	9									
11	10020	X	9050	-0-	-970	-0-	521	1	8517	2	Y	11	67	1			103
							12	9									
12	10106	X	9412	-0-	-694	-0-	546	1	8853	2	Y	12					115
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 118,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	14B DENY	-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	* * 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-					-0-
02		103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03		102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04		102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05		124	N	103	-0-	-21	-0-	103	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		101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09		102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10		103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11		101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*12		102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 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
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
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
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
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
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	857	-0-	-42 B	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	689	-0-	-39 B	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	659	-0-	-147 B	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	924	-0-	-37 B	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		924	-0-	924 B	924	924	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		977	-0-	977 B	1901	977	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		952	-0-	952 B	2853	952	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		909	-0-	909 B	3762	909	2			Y	-0-					-0-
*12	4062	X	300	-0-	-3762 B	-0-	214	2	86	9	Y	78					78

TOTAL GAS PROD: 9,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	176	-0-	-104 B	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43 B	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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: 1,701 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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1095	2	50	9	N	45	189	1			43
02	1456	N	1439	-0-	-17	-0-	1420	2	19	9	N	17					60
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	996	2	11	9	N	10					70
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1200	2	46	9	N	42					112
05	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	1248	2	22	9	N	20					132
06	960	N	734	-0-	-226	-0-	734	2			N	-0-					132
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1570	2	22	9	N	20					152
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1406	2	14	9	N	13					165
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1577	2	14	9	N	13					178
10	1581	N	1295	-0-	-286	-0-	1275	2	20	9	N	18					196
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					196
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 12,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	1			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	1			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	1			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 623 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120					Y	NO RPT					-0-

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

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
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
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
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	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, 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
11	14B2 EXT	-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
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	17397	2	227	9	N	206	185	1			79
02	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	15977	2	209	9	N	190					269
03	17608	X	17131	-0-	-477	-0-	16974	2	157	9	N	143	188	1			224
04	17070	X	15897	-0-	-1173	-0-	15695	2	202	9	N	184	182	1			226
05	17918	X	16445	-0-	-1473	-0-	16294	2	151	9	N	137	182	1			181
06	17340	X	11333	-0-	-6007	-0-	11247	2	86	9	N	78	177	1			82
07	17918	X	10232	-0-	-7686	-0-	10111	2	121	9	N	110					192
08	17143	X	9781	-0-	-7362	-0-	550	1	9140	2	N	83	183	1			92
							91	9									
09	15900	X	13489	-0-	-2411	-0-	700	1	12651	2	N	125					217
							138	9									
10	16430	X	13959	-0-	-2471	-0-	775	1	13048	2	N	124	181	1			160
							136	9									
11	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	750	1	12581	2	N	132	185	1			107
							145	9									
*12	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	775	1	14367	2	N	162					269
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 170,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,674

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

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

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2019 - P/A 07/02/19

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

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	2542	N	235	-0-	-2307	-0-	206	1	29	9	N	26					42
02	504	N	201	-0-	-303	-0-	176	1	25	9	N	23					65
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	227	1	21	9	N	19					84
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	169	1	12	9	N	11					95
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	194	1	29	9	N	26					121
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	180	1	34	9	N	31					152
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	192	1	35	2	N	30					182
							33	9									
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	194	1	26	9	N	24					206
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	470	1	221	2	N	22	181	1			47
							24	9									
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	1227	1	1163	2	N	57					104
							63	9									
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	744	1	96	2	N	23					127
							25	9									
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 5,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

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	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1564	2	44	9	Y	40					200
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1420	2	24	9	Y	22					222
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1630	2	1	9	Y	1	166	1			57
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					57
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1505	2	58	9	Y	53					110
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					110
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					110
08	DLQ G-10		1158	-0-	1158	1158	1117	2	41	9	Y	37					147
09	DLQ G-10		1143	-0-	1143	2301	1143	2			Y	-0-					147
10	DLQ G-10		1254	-0-	1254	3555	1254	2			Y	-0-					147
11	DLQ G-10		1216	-0-	1216	4771	1216	2			Y	-0-					147
*12	3000	N	1793	-0-	-1207	3564	1793	2			Y	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 17,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	EOM BALANCE
01	11160	X	10931	-0-	-229	-0-	10594	2	337	9	N	306	307	1	15
02	10080	X	7548	-0-	-2532	-0-	7149	2	399	9	N	363	180	1	198
03	11160	X	10755	-0-	-405	-0-	10647	2	108	9	N	98	164	1	132
04	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12086	2	329	9	N	299	345	1	86
05	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	10852	2	305	9	N	277	344	1	19
06	10590	X	9615	-0-	-975	-0-	9245	2	370	9	N	336	336	1	19
07	12152	X	10803	-0-	-1349	-0-	10489	2	314	9	N	285	155	1	149
08	12152	X	7936	-0-	-4216	-0-	7709	2	227	9	N	206	326	1	29
09	11760	X	10591	-0-	-1169	-0-	10398	2	193	9	N	175	173	1	31
10	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	10815	2	509	9	N	463	476	1	18
11	10440	X	8118	-0-	-2322	-0-	7845	2	273	9	N	248	178	1	88
*12	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11308	2	383	9	N	348	351	1	85

TOTAL GAS PROD: 122,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,404

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

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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT			20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT			20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT			20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT			20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT			20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT			20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT			20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT			20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT			20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT			20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT			20
12	14B	DENY	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	93	N	-0-	-0-	-93 B	-5401					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-5401					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	2821	#	2035	-0-	-786	-0-	1940	2	95	9	N	86	180	1			95
02	2352	N	2243	-0-	-109	-0-	2156	2	87	9	N	79					174
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2319	2	59	9	N	54					228
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2411	2	70	9	N	64	182	1			110
05	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	2357	2	43	9	N	39					149
06	2310	N	1815	-0-	-495	-0-	1780	2	35	9	N	32					181
07	2573	N	1047	-0-	-1526	-0-	909	2	138	9	N	125	183	1			123
08	2387	N	1434	-0-	-953	-0-	1389	2	45	9	N	41					164
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2317	2	50	9	N	45					209
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2427	2	101	9	N	92	183	1			118
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2313	2	41	9	N	37					155
*12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2479	2	85	9	N	77	186	1			46

TOTAL GAS PROD: 25,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1059	2	19	9	N	17					122
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					122
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1125	2	8	9	N	7					129
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2					131
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	767	2	3	9	N	3					134
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					142
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					142
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HENZE (WILCOX 10850) 40617 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KERLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259030 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 11076 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3303	-0-	-7764	-0-	110	1	3123	2	N	64					142
							70	9									
02	9996	X	1288	-0-	-8708	-0-	40	1	1220	2	N	25					167
							28	9									
03	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	310	1	10285	2	N	227	184	1			210
							250	9									
04	10140	X	9290	-0-	-850	-0-	260	1	8811	2	N	199	178	1	1	8	230
							219	9									
05	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	310	1	10425	2	N	210	362	1			78
							231	9									
06	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	300	1	10393	2	N	199	182	1			95
							219	9									
07	10850	X	8223	-0-	-2627	-0-	260	1	7801	2	N	147	183	1	1	8	58
							162	9									
08	10974	X	7851	-0-	-3123	-0-	520	1	7156	2	N	159					217
							175	9									
09	10710	X	9149	-0-	-1561	-0-	600	1	8350	2	N	181	179	1			219
							199	9									
10	11067	X	7289	-0-	-3778	-0-	540	1	6604	2	N	132	177	1			174
							145	9									
11	10710	X	5314	-0-	-5396	-0-	480	1	4721	2	N	103	182	1			95
							113	9									
12	9455	X	5282	-0-	-4173	-0-	440	1	4722	2	N	109					204
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 89,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,755

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-	-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_____ 03/25/2019 - P/A 03/25/19

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

HEYSER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
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.	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-

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

01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	1			N	-0-					-0-
02	1344 N	1279	-0-	-65	-0-	1279	1			N	-0-					-0-
03	1519 N	1434	-0-	-85	-0-	1434	1			N	-0-					-0-
04	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	1308	1			N	-0-					-0-
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	1			N	-0-					-0-
06	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	1339	1			N	-0-					-0-
07	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1317	1			N	-0-					-0-
08	1457 N	276	-0-	-1181	-0-	276	1			N	-0-					-0-
09	1350 N	1155	-0-	-195	-0-	1155	1			N	-0-					-0-
10	1302 N	1085	-0-	-217	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	1			N	-0-					-0-
12	1209 N	957	-0-	-252	-0-	957	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-37) //CONT.// 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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_____ 06/10/2019 - P/A 06/10/19

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

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (GRETA STRINGER) //CONT.// 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
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
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-

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-

HEYSER (4300) //CONT.// 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307

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

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-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C.W. PICKERING, INC. //CONT.// 121104
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

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		68	-0-	68	139	68	2			Y	-0-					-0-
06	139	N	-0-	-0-	-139	-0-					Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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-

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-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	1			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	1			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	1			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-

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

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
06	67	N	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDCO 284921
WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		66	-0-	66	140	66	2			Y	-0-					-0-
06	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		51	-0-	51	107	51	2			Y	-0-					-0-
06	107	N	-0-	-0-	-107	-0-					Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 341 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

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-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

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

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

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

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-

FREDCO 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 5 RRCID -> 060569 COMPL. DATE 12/07/1974 TOTAL DEPTH 5476 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-
03/01 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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
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-

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	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- 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2019 - P/A 04/12/19

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

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-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470

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
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
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.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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-

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	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	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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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
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	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	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-

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	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-

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	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
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	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 #: 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 (-)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-
	03/01 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 (-)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-
	03/01 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 (-)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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					64
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					64
05	DLQ G-10		92	-0-	92	204	92	2			Y	-0-					64
06	204	N	-0-	-0-	-204	-0-					Y	-0-					64
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					64
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					64
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 424 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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	155	1	1515	2	Y	35					116
							39	9									
02	1764	N	1635	-0-	-129	-0-	140	1	1473	2	Y	20					136
							22	9									
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	155	1	2103	2	Y	32					168
							35	9									
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	150	1	1794	2	Y	22					190
							24	9									
05	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	155	1	1543	2	Y	17					207
							19	9									
06	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	150	1	1743	2	Y	18					225
							20	9									
07	1984	N	1619	-0-	-365	-0-	155	1	1446	2	Y	16					241
							18	9									
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	155	1	1182	2	Y	26	162	1			105
							29	9									
09	1920	N	1741	-0-	-179	-0-	150	1	1559	2	Y	29					134
							32	9									
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	150	1	1632	2	Y	42					176
							46	9									
*11	3000	N	3056	-0-	56	56	150	1	2862	2	Y	40					216
							44	9									
*12	3100	N	3950	-0-	850	906	155	1	3751	2	Y	40					256
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 24,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70
10	T. A.	-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	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-

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	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-

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					3
02	476	N	335	-0-	-141	-0-	335	2			N	-0-					3
03	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	2			N	-0-					3
04	330	N	107	-0-	-223	-0-	107	2			N	-0-					3
05	372	N	53	-0-	-319	-0-	53	2			N	-0-					3
06	330	N	99	-0-	-231	-0-	99	2			N	-0-					3
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					3
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					3
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					3
10	682	N	404	-0-	-278	-0-	404	2			N	-0-					3
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					3
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

	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	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					20
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					20
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					20
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					20
05	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1177	2			N	-0-					20
06	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					20
07	1178	N	295	-0-	-883	-0-	295	2			N	-0-					20
08	1178	N	252	-0-	-926	-0-	252	2			N	-0-					20
09	1020	N	269	-0-	-751	-0-	269	2			N	-0-					20
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					20
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					20
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,742 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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					25
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					25
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					25
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					25
05	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					25
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					25
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					25
08	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	2			N	-0-					25
09	840	N	616	-0-	-224	-0-	616	2			N	-0-					25
10	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			N	-0-					25
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					25
*12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 12,057 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	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					16
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					16
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					16
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					16
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					16
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					16
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					16
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					16
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					16
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					16
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					16
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 14,644 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	620	N	406	-0-	-214	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	728	N	33	-0-	-695	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	341	N	102	-0-	-239	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	390	N	18	-0-	-372	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,554 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	961	N	721	-0-	-240	-0-	721	1			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	166	-0-	-671	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	690	N	13	-0-	-677	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,623 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 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-

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	1116	X	580	-0-	-536	-0-	154	1	376	3	Y	45					92
							50	9									
02	784	X	492	-0-	-292	-0-	119	1	332	3	Y	37					129
							41	9									
03	868	X	645	-0-	-223	-0-	164	1	441	3	Y	36					165
							40	9									
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	24	149	1			40
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	30					70
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	24					94
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	18	72	1			40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	176	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

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	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,019 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B DENY	-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-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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	1054 N	853	-0-	-201	-0-	853	2			N	-0-					161
02	952 N	945	-0-	-7	-0-	945	2			N	-0-					161
03	1333 N	922	-0-	-411	-0-	922	2			N	-0-					161
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					161
05	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2			N	-0-					161
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					161
07	1178 N	742	-0-	-436	-0-	742	2			N	-0-					161
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-	161	1			-0-
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 11,131 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

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019 - P/A 03/28/2019

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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_____ 01/10/2008

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

HOLZMARK (PETTUS 4150) 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
YORK WELL #: 1 RRCID -> 199482 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	77	-0-	77	77	77	1			N	-0-					-0-
08	14B DENY	63	-0-	63	140	63	1			N	-0-					-0-
09	14B DENY	58	-0-	58	198	58	1			N	-0-					-0-
10	14B DENY	58	-0-	58	256	58	1			N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	256					N	NO RPT					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	194					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 256 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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	152	163	1			12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	320	322	1			10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	155	1			35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	429	324	1			140
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	164	1			124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	156	1			135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	468	485	1			118
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	161	1			207
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	308	1			58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	103					161
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	162	1			115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	161	1			170

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,708

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-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-

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	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

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		-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-

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
POPE WELL #: 1 RRCID -> 259672 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	368	1	4277	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,645 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B DENY	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
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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	3627	#	3139	-0-	-488	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
02	3276		2313	-0-	-963	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	3472	#	2359	-0-	-1113	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
04	3360	#	2437	-0-	-923	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
05	3472	#	2620	-0-	-852	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
06	3030	#	1675	-0-	-1355	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
07	2573	#	2293	-0-	-280	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
08	2635	#	2160	-0-	-475	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
09	2550	#	1870	-0-	-680	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
10	2635	#	2084	-0-	-551	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
11	2220	#	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2294	#	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 1500) 42528 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
GOODRICH-POINDEXTER UNIT WELL #: 01 RRCID -> 286947 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 1534 - 1536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3364		NO RPT	-0-	-3364	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3480		NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3596		NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3480		NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3596		NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3596		NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3480		NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		2890	-0-	2890	2890	109	1	2781	2	N	-0-					-0-
*11	5356		2466	-0-	-2890	-0-	118	1	2348	2	N	-0-					-0-
12	3596		NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1121	-0-	-379	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2500) //CONT.// 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-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-

HOPE (MIOCENE 2660) //CONT.// 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION //CONT.// 069458
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	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	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
WANDOO ENERGY, LLC 895737
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 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	5104		2924	-0-	-2180	-0-	232	1	2692	2	N	-0-					-0-
02	3734		2203	-0-	-1531	-0-	217	1	1986	2	N	-0-					-0-
03	744		3070	-0-	2326	2326	155	1	2915	2	N	-0-					-0-
04	7570		2982	-0-	-4588	-0-	195	1	2787	2	N	-0-					-0-
05	4968		2856	-0-	-2112	-0-	114	1	2742	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3198	-0-	198	198	119	1	3079	2	N	-0-					-0-
07	2786	N	2588	-0-	-198	-0-	100	1	2488	2	N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	2886		2886	-0-	-0-	-0-	105	1	2781	2	N	-0-					-0-
10	2886		-0-	-0-	-2886	-0-					N	-0-					-0-
11	720		NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-
12	744		NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2730) //CONT.// 42528 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 421166
POPE WELL #: 1 RRCID -> 287485 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2712 - 2714

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
02	0		2677	-0-	2677	2677	263	1	2414	2	N	-0-					-0-
03	0	W	6449	-0-	6449	9126	325	1	6124	2	N	-0-					-0-
04	0	W	5918	-0-	5918	15044	386	1	5532	2	N	-0-					-0-
05	0	W	5878	-0-	5878	20922	234	1	5644	2	N	-0-					-0-
06	0	W	6168	-0-	6168	27090	229	1	5939	2	N	-0-					-0-
07	0	W	6361	-0-	6361	33451	248	1	6113	2	N	-0-					-0-
08	0	W	3384	-0-	3384	36835	243	1	3141	2	N	-0-					-0-
09	0	W	6596	-0-	6596	43431	243	1	6353	2	N	-0-					-0-
10	0	W	6666	-0-	6666	50097	251	1	6415	2	N	-0-					-0-
11	0	W	5076	-0-	5076	55173	242	1	4834	2	N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	55173					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2900) 42528 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC 895737
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
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-			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
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

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

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

WANDOO ENERGY, LLC 895737
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	71			Y	-0-			-0-
02	71 X	-0-	-0-	-71	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	-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-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	192	1	2630	2	N	5					93
							6	9									
02	2660	X	2631	-0-	-29	-0-	192	1	2433	2	N	5					98
							6	9									
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	240	1	2677	2	N	5					103
							6	9									
04	2760	X	2671	-0-	-89	-0-	252	1	2413	2	N	5					108
							6	9									
05	2914	X	2531	-0-	-383	-0-	252	1	2273	2	N	5					113
							6	9									
06	2820	N	2101	-0-	-719	-0-	276	1	1818	2	N	6					119
							7	9									
07	2759	N	2076	-0-	-683	-0-	276	1	1767	2	N	30					149
							33	9									
08	2542	N	1889	-0-	-653	-0-	240	1	1628	2	N	19					168
							21	9									
09	2100	N	1710	-0-	-390	-0-	228	1	1447	2	N	32					200
							35	9									
10	2077	N	1486	-0-	-591	-0-	228	1	1240	2	N	16	178	1			38
							18	9									
11	1830	N	1480	-0-	-350	-0-	264	1	1196	2	N	18					56
							20	9									
12	1767	N	1428	-0-	-339	-0-	240	1	1164	2	N	22					78
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 25,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WANDOO ENERGY, LLC 895737
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	3255 X	1939	-0-	-1316	-0-	1340	1	599	3	Y	-0-					45
02	2940 X	1283	-0-	-1657	-0-	614	1	667	3	Y	2					47
						2	9									
03	3255 X	2896	-0-	-359	-0-	1595	1	1277	3	Y	22					69
						24	9									
04	2820 X	2320	-0-	-500	-0-	775	1	1403	3	Y	129	161	1			37
						142	9									
05	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	753	1	2058	3	Y	1					38
						1	9									
06	DLQ G-10	2231	-0-	2231	2231	639	1	1592	3	Y	-0-					38
07	DLQ G-10	1229	-0-	1229	3460	1221	3	8	9	Y	7					45
08	DLQ G-10	1895	-0-	1895	5355	238	1	1635	3	Y	20					65
						22	9									
09	7796 X	2441	-0-	-5355	-0-	317	1	1981	3	Y	130					195
						143	9									
10	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	234	1	1324	3	Y	-0-	169	1			26
11	2220 X	958	-0-	-1262	-0-	71	1	887	3	Y	-0-					26
12	1891 X	1557	-0-	-334	-0-	323	1	1048	3	Y	169					195
						186	9									

TOTAL GAS PROD: 23,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737
PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	794	-0-	-2244	-0-	546	1	244	3	N	4					143
							4	9									
02	2744	X	712	-0-	-2032	-0-	340	1	369	3	N	3					146
							3	9									
03	3038	X	1976	-0-	-1062	-0-	1082	1	866	3	N	25					171
							28	9									
04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	1954	1	3536	3	N	68	179	1			60
							75	9									
05	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	2038	1	5572	3	N	44					104
							48	9									
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1588	1	3956	3	N	24					128
							26	9									
07	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	2940	3	13	9	N	12					140
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	548	1	3761	3	N	26					166
							29	9									
09	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	677	1	4233	3	N	-0-	2	1			164
10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	795	1	4502	3	N	45	180	1			29
							50	9									
*11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	335	1	4167	3	N	43					72
							47	9									
*12	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	1236	1	4011	3	N	42					114
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 49,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	191	1	85	3	Y	-0-					134
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	101	1	110	3	Y	-0-					134
03	310	N	196	-0-	-114	-0-	109	1	87	3	Y	-0-					134
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	75	1	135	3	Y	-0-	109	1			25
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	66	1	181	3	Y	8					33
							9	9									
06	DLQ G-10		139	-0-	139	139	40	1	99	3	Y	-0-					33
07	DLQ G-10		277	-0-	277	416	277	3			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		203	-0-	203	619	26	1	177	3	Y	-0-					33
09	1019	N	400	-0-	-619	-0-	41	1	256	3	Y	94					127
							103	9									
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	45	1	256	3	Y	3	87	1			43
							3	9									
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	2					45
							2	9									
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	53	1	173	3	Y	28					73
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 2,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		119	-0-	119	130	119	1			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-			-0-
10	130	X	-0-	-0-	-130	-0-					Y	-0-			-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3286	X	2650	-0-	-636	-0-	289	1	2361	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2610	-0-	-274	-0-	203	1	2407	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2771	-0-	-360	-0-	263	1	2508	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	2594	-0-	-226	-0-	88	1	2506	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	1211	-0-	-1672	-0-	92	1	1119	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2390	-0-	-400	-0-	2390	2			N	-0-			-0-
07	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	2674	2			N	-0-			-0-
08	2759	X	113	-0-	-2646	-0-	113	1			N	-0-			-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			-0-
11	2580	X	105	-0-	-2475	-0-	105	1			N	-0-			-0-
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3403	-0-	-255	-0-	372	1	3031	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	3223	-0-	-53	-0-	250	1	2973	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	3499	-0-	-35	-0-	332	1	3167	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3166	-0-	-134	-0-	108	1	3058	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	1233	-0-	-2332	-0-	123	1	1110	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3068	-0-	-382	-0-	3068	2			N	-0-			-0-
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-			-0-
08	3503	X	102	-0-	-3401	-0-	102	1			N	-0-			-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			-0-
11	3450	X	103	-0-	-3347	-0-	103	1			N	-0-			-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	42	1	342	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	32	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	9	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	144	-0-	-197	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	1			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,266 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					171
04	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					171
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					171
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					171
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					171
09	30	#	-0-	-0-	-30	-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: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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
KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 255746 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13502 - 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	6262	#	3158	-0-	-3104	-0-	510	1	2630	2	Y	16					110
							18	9									
02	5600	#	2744	-0-	-2856	-0-	423	1	2321	2	Y	-0-					110
03	6200	#	2832	-0-	-3368	-0-	498	1	2333	2	Y	1					111
							1	9									
04	4380	#	2655	-0-	-1725	-0-	482	1	2149	2	Y	22					133
							24	9									
05	3193	#	2979	-0-	-214	-0-	543	1	2382	2	Y	49	134	1			48
							54	9									
06	3060	#	2258	-0-	-802	-0-	416	1	1842	2	Y	-0-					48
07	3038	#	2301	-0-	-737	-0-	2297	2	4	9	Y	4	26	7			26
08	2976	#	2394	-0-	-582	-0-	2386	2	8	9	Y	7					33
09	2880	#	2700	-0-	-180	-0-	2688	2	12	9	Y	11					44
10	2976	#	2483	-0-	-493	-0-	2472	2	11	9	Y	10					54
11	2310	#	1283	-0-	-1027	-0-	1251	2	32	9	Y	29					83
*12	3092	R	3092	-0-	-0-	-0-	3068	2	24	9	Y	22					105

TOTAL GAS PROD: 30,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

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		531	-0-	531	531	98	1	433	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	531					Y	-0-					1
08	531	N	-0-	-0-	-531	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261
HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 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	744	N	538	-0-	-206	-0-	87	1	448	2	Y	3					24
							3	9									
02	672	N	513	-0-	-159	-0-	79	1	434	2	Y	-0-					24
03	651	N	363	-0-	-288	-0-	64	1	299	2	Y	-0-					24
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	81	1	361	2	Y	4					28
							4	9									
05	558	N	465	-0-	-93	-0-	85	1	371	2	Y	8	21	1			15
							9	9									
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	58	1	256	2	Y	-0-					15
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			Y	-0-	4	7			11
08	465	N	293	-0-	-172	-0-	292	2	1	9	Y	1					12
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	Y	2					14
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	Y	2					16
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	375	2	10	9	Y	9					25
*12	465	N	394	-0-	-71	-0-	391	2	3	9	Y	3					28

TOTAL GAS PROD: 4,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1045	-0-	-288	-0-	169	1	870	2	Y	5					31
							6	9									
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	180	1	987	2	Y	-0-					31
03	1147	N	948	-0-	-199	-0-	167	1	781	2	Y	-0-					31
04	1020	N	878	-0-	-142	-0-	159	1	710	2	Y	8					39
							9	9									
05	1302	N	739	-0-	-563	-0-	135	1	591	2	Y	12	33	1			18
							13	9									
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	175	1	774	2	Y	-0-					18
07	899	N	658	-0-	-241	-0-	657	2	1	9	Y	1	8	7			11
08	744	N	464	-0-	-280	-0-	463	2	1	9	Y	1					12
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	930	2	4	9	Y	4					16
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	Y	2					18
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1129	2	29	9	Y	26					44
*12	961	N	237	-0-	-724	-0-	235	2	2	9	Y	2					46

TOTAL GAS PROD: 9,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 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	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-

JMM ENERGY LLC 433110
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					111
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					111
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					111
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					111
09	2	#	-0-	-0-	-2	-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: 2 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					338
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					338
03	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					338
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					338
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					338
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					338
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					338
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					338
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					338
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					338
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					338
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					338

TOTAL GAS PROD: 365 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	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					132
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					132
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					132
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					132
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					132
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					132
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					132
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					132
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					132
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					132
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					132
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					18
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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	2790	#	2749	-0-	-41	-0-	2716	2	33	9	Y	30					207
02	2548	#	2364	-0-	-184	-0-	2362	2	2	9	Y	2					209
03	2821	#	2612	-0-	-209	-0-	2609	2	3	9	Y	3					212
04	2730	#	2620	-0-	-110	-0-	2618	2	2	9	Y	2					214
05	2781	R	2781	-0-	-0-	-0-	2778	2	3	9	Y	3					217
06	2670	#	2624	-0-	-46	-0-	2624	2			Y	-0-					217
07	2697	#	2462	-0-	-235	-0-	2462	2			Y	-0-					217
08	2790	#	2450	-0-	-340	-0-	2450	2			Y	-0-					217
09	2700	#	2238	-0-	-462	-0-	2238	2			Y	-0-					217
10	2790	#	2304	-0-	-486	-0-	2304	2			Y	-0-					217
11	2610	#	2241	-0-	-369	-0-	2241	2			Y	-0-					217
12	2449	#	2412	-0-	-37	-0-	2412	2			Y	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 29,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HORDES CREEK, SOUTH (1950) 42580 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
PERIERA WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-

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

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	1209	N	1061	-0-	-148	B	-0-		279	1	757	2	N	23					96
									25	9									
02	1372	N	839	-0-	-533	B	-0-		225	1	606	2	N	7					103
									8	9									
03	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-		403	1	1031	2	N	20					123
									22	9									
04	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-		168	1	873	2	N	5					128
									6	9									
05	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-		232	1	850	2	N	84					212
									92	9									
06	1410	N	375	-0-	-1035	B	-0-		140	1	235	2	N	-0-	177	1			35
07	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-		165	1	1108	2	N	8					43
									9	9									
08	4693	X	4693	-0-	-0-	B	-0-		729	1	3961	2	N	3					46
									3	9									
09	4338	X	4338	-0-	-0-	B	-0-		494	1	3843	2	N	1					47
									1	9									
10	4717	X	4717	-0-	-0-	B	-0-		546	1	4104	2	N	61					108
									67	9									
11	4637	X	4637	-0-	-0-	B	-0-		756	1	3828	2	N	48					156
									53	9									
*12	5068	X	5068	-0-	-0-	B	-0-		961	1	3998	2	N	99	200	1			55
									109	9									

TOTAL GAS PROD: 30,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

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	4495	X	2401	-0-	-2094	B	-0-		620	1	1737	2	N	40					153
									44	9									
02	4060	X	2147	-0-	-1913	B	-0-		598	1	1527	2	N	20					173
									22	9									
03	3193	X	3145	-0-	-48	B	-0-		868	1	2236	2	N	37					210
									41	9									
04	2996	X	2996	-0-	-0-	B	-0-		588	1	2398	2	N	9	183	1			36
									10	9									
05	3130	X	3130	-0-	-0-	B	-0-		638	1	2460	2	N	29					65
									32	9									
06	3030	X	2302	-0-	-728	B	-0-		812	1	1473	2	N	15					80
									17	9									
07	3131	X	3081	-0-	-50	B	-0-		720	1	2343	2	N	16					96
									18	9									
08	3131	X	2035	-0-	-1096	B	-0-		240	1	1734	2	N	55					151
									61	9									
09	3030	X	2822	-0-	-208	B	-0-		336	1	2486	2	N	-0-					151
10	3131	X	2165	-0-	-966	B	-0-		280	1	1879	2	N	5					156
									6	9									
11	2970	X	1253	-0-	-1717	B	-0-		189	1	1038	2	N	24					180
									26	9									
12	3069	X	664	-0-	-2405	B	-0-		92	1	561	2	N	10					190
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 28,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					159
02	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	392	1	931	2	N	-0-					159
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					159
05	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	47	180	1			26
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	2692	X	2692	-0-	-0- B	-0-	682 61	1 9	1949	2	N	55	180	1			65
02	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	390	1	964	2	N	-0-					65
03	1891	N	89	-0-	-1802 B	-0-	31	1	58	2	N	-0-					65
04	2220	N	1745	-0-	-475 B	-0-	336	1	1409	2	N	-0-					65
05	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	348	1	1277	2	N	-0-					65
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	140	1	267	2	N	-0-					65
07	1798	N	897	-0-	-901 B	-0-	217	1	680	2	N	-0-					65
08	1612	N	682	-0-	-930 B	-0-	104	1	578	2	N	-0-					65
09	3871	X	3871	-0-	-0- B	-0-	464	1	3407	2	N	-0-					65
10	3401	X	3401	-0-	-0- B	-0-	435	1	2966	2	N	-0-					65
11	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	336 7	1 9	1755	2	N	6					71
12	2294	X	1796	-0-	-498 B	-0-	341	1	1455	2	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 20,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2019 - P/A 07/10/19

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. 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	4061	X	898	-0-		-3163	B	-0-	135	1	708	2	N	50				262
									55	9								
02	3668	X	2102	-0-		-1566	B	-0-	338	1	1721	2	N	39	191	1		110
									43	9								
03	3069	X	1785	-0-		-1284	B	-0-	310	1	1418	2	N	52				162
									57	9								
04	2940	X	1291	-0-		-1649	B	-0-	230	1	1030	2	N	28				190
									31	9								
05	2325	X	1584	-0-		-741	B	-0-	310	1	1218	2	N	51	178	1		63
									56	9								
06	2250	X	1511	-0-		-739	B	-0-	286	1	1178	2	N	43				106
									47	9								
07	2325	X	1325	-0-		-1000	B	-0-	248	1	1020	2	N	52				158
									57	9								
08	1888	X	1888	-0-		-0-	B	-0-	378	1	1460	2	N	45				203
									50	9								
09	1530	X	1030	-0-		-500	B	-0-	234	1	759	2	N	34				237
									37	9								
10	1633	X	1633	-0-		-0-	B	-0-	400	1	1190	2	N	39	191	1		85
									43	9								
11	2729	X	2729	-0-		-0-	B	-0-	567	1	2112	2	N	45				130
									50	9								
*12	3423	X	3423	-0-		-0-	B	-0-	713	1	2653	2	N	52				182
									57	9								

TOTAL GAS PROD: 21,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

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	837	N	-0-	-0-		-837	B	-0-					N	-0-				290
02	112	N	45	-0-		-67	B	-0-	45	1			N	-0-				290
03	6181	X	6181	-0-		-0-	B	-0-	450	1	5688	2	N	39	180	1		149
									43	9								
04	4403	X	4403	-0-		-0-	B	-0-	420	1	3814	2	N	154	200	1		103
									169	9								
05	3736	X	3736	-0-		-0-	B	-0-	435	1	3203	2	N	89				192
									98	9								
06	3688	X	3688	-0-		-0-	B	-0-	450	1	3182	2	N	51				243
									56	9								
07	3558	X	3558	-0-		-0-	B	-0-	450	1	3034	2	N	67	183	1		127
									74	9								
08	2625	X	2625	-0-		-0-	B	-0-	330	1	2245	2	N	45				172
									50	9								
09	3163	X	3163	-0-		-0-	B	-0-	450	1	2630	2	N	75				247
									83	9								
10	2532	X	2532	-0-		-0-	B	-0-	450	1	2039	2	N	39	180	1		106
									43	9								
11	2555	X	2555	-0-		-0-	B	-0-	450	1	2075	2	N	27				133
									30	9								
*12	2196	X	2196	-0-		-0-	B	-0-	450	1	1687	2	N	54				187
									59	9								

TOTAL GAS PROD: 34,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

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	2484	X	2484	-0-	-0- B	-0-	465	1	2019	2	N	-0-					138
02	1680	X	1533	-0-	-147 B	-0-	250	1	1282	2	N	1					139
							1	9									
03	2081	X	2081	-0-	-0- B	-0-	372	1	1697	2	N	11					150
							12	9									
04	2400	X	1199	-0-	-1201 B	-0-	207	1	970	2	N	20					170
							22	9									
05	2765	X	2765	-0-	-0- B	-0-	558	1	2183	2	N	22					192
							24	9									
06	2514	X	2514	-0-	-0- B	-0-	486	1	2005	2	N	21					213
							23	9									
07	2833	X	2833	-0-	-0- B	-0-	558	1	2245	2	N	27					240
							30	9									
08	2759	X	1733	-0-	-1026 B	-0-	351	1	1371	2	N	10					250
							11	9									
09	2670	X	2174	-0-	-496 B	-0-	540	1	1633	2	N	1					251
							1	9									
10	2821	X	1727	-0-	-1094 B	-0-	459	1	1265	2	N	3					254
							3	9									
11	2730	X	1877	-0-	-853 B	-0-	405	1	1470	2	N	2	186	1			70
							2	9									
12	2821	X	2127	-0-	-694 B	-0-	434	1	1693	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 25,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4432	X	4432	-0-	-0- B	-0-	806	1	3569	2	N	52					172
							57	9									
02	3528	X	3234	-0-	-294 B	-0-	525	1	2664	2	N	41					213
							45	9									
03	3878	X	3878	-0-	-0- B	-0-	690	1	3131	2	N	52					265
							57	9									
04	4050	X	3254	-0-	-796 B	-0-	648	1	2573	2	N	30	189	1			106
							33	9									
05	4185	X	2582	-0-	-1603 B	-0-	527	1	2029	2	N	24					130
							26	9									
06	4050	X	2309	-0-	-1741 B	-0-	459	1	1841	2	N	8					138
							9	9									
07	3875	X	2688	-0-	-1187 B	-0-	527	1	2161	2	N	-0-					138
08	3875	X	2454	-0-	-1421 B	-0-	513	1	1940	2	N	1					139
							1	9									
09	3240	X	1765	-0-	-1475 B	-0-	432	1	1329	2	N	4					143
							4	9									
10	2697	X	1079	-0-	-1618 B	-0-	264	1	812	2	N	3					146
							3	9									
11	2610	X	1180	-0-	-1430 B	-0-	190	1	986	2	N	4					150
							4	9									
12	2697	X	1056	-0-	-1641 B	-0-	203	1	853	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 29,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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-					-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-

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	837	N	642	-0-	-195	B	-0-	96 24	1 9	522	2	N	22					120
02	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	168 45	1 9	745	2	N	41					161
03	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	104 51	1 9	584	2	N	46					207
04	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	189 68	1 9	759	2	N	62	193	1			76
05	1054	N	673	-0-	-381	B	-0-	116 46	1 9	511	2	N	42					118
06	720	N	672	-0-	-48	B	-0-	130 42	1 9	500	2	N	38					156
07	1054	N	1017	-0-	-37	B	-0-	186 56	1 9	775	2	N	51					207
08	682	N	457	-0-	-225	B	-0-	69 40	1 9	348	2	N	36					243
09	660	N	604	-0-	-56	B	-0-	135 43	1 9	426	2	N	39					282
10	1023	N	574	-0-	-449	B	-0-	130 41	1 9	403	2	N	37	183	1			136
11	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	100 45	1 9	366	2	N	41					177
*12	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	168 50	1 9	644	2	N	45					222

TOTAL GAS PROD: 8,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	694	-0-	-1042 B	-0-		155	1	436	2	N	94					327
								103	9									
02	934	N	934	-0-	-0- B	-0-		234	1	615	2	N	77					404
								85	9									
03	964	N	964	-0-	-0- B	-0-		248	1	617	2	N	90	376	1			118
								99	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-		300	1	1151	2	N	87					205
								96	9									
05	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-		248	1	907	2	N	100					305
								110	9									
06	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-		360	1	596	2	N	42	196	1			151
								46	9									
07	1612	N	1160	-0-	-452 B	-0-		248	1	822	2	N	82					233
								90	9									
08	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-		180	1	935	2	N	142					375
								156	9									
09	990	N	820	-0-	-170 B	-0-		84	1	614	2	N	111	393	1			93
								122	9									
10	1147	N	1043	-0-	-104 B	-0-		120	1	765	2	N	144					237
								158	9									
11	1230	N	647	-0-	-583 B	-0-		84	1	428	2	N	123	197	1			163
								135	9									
12	837	N	836	-0-	-1 B	-0-		124	1	466	2	N	224					387
								246	9									

TOTAL GAS PROD: 12,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,316

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4246	-0-	-497	-0-		903	1	3334	2	Y	8	97	1			48
								9	9									
02	3920	X	3733	-0-	-187	-0-		797	1	2929	2	Y	6					54
								7	9									
03	4340	X	3912	-0-	-428	-0-		866	1	3026	2	Y	18					72
								20	9									
04	4200	X	4143	-0-	-57	-0-		878	1	3239	2	Y	24					96
								26	9									
05	4340	X	4199	-0-	-141	-0-		873	1	3308	2	Y	16					112
								18	9									
06	4110	X	2440	-0-	-1670	-0-		566	1	1861	2	Y	12	85	1			39
								13	9									
07	36704	X	36704	-0-	-0-	-0-		2425	1	34062	2	Y	197	138	1			98
								217	9									
08	36131	X	36131	-0-	-0-	-0-		2479	1	33404	2	Y	225	148	1			175
								248	9									
09	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-		2054	1	17490	2	Y	121	151	1			145
								133	9									
10	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-		1980	1	14709	2	Y	117	149	1			113
								129	9									
11	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-		1733	1	11254	2	Y	103					216
								113	9									
*12	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-		1657	1	9625	2	Y	87	156	1			147
								96	9									

TOTAL GAS PROD: 156,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 934

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. (I) GAS LIFT(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	3944	-0-	-86	-0-	839	1	3095	2	Y	9	79	1			40
							10	9									
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	769	1	2825	2	Y	6					46
							7	9									
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	863	1	3016	2	Y	18					64
							20	9									
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	828	1	3056	2	Y	23					87
							25	9									
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	875	1	3318	2	Y	16					103
							18	9									
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	942	1	3101	2	Y	20	84	1			39
							22	9									
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	267	1	3750	2	Y	20	35	1			24
							22	9									
08	3813	X	3171	-0-	-642	-0-	217	1	2929	2	Y	23	22	1			25
							25	9									
09	3690	X	3224	-0-	-466	-0-	336	1	2866	2	Y	20	23	1			22
							22	9									
10	3813	X	3489	-0-	-324	-0-	411	1	3057	2	Y	19	24	1			17
							21	9									
11	3690	X	3594	-0-	-96	-0-	478	1	3106	2	Y	9					26
							10	9									
*12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	589	1	3418	2	Y	8	18	1			16
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 45,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

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	6727	X	6367	-0-	-360	-0-	1358	1	5009	2	N	-0-					176
02	5964	X	5765	-0-	-199	-0-	1234	1	4531	2	N	-0-					176
03	6603	X	6161	-0-	-442	-0-	1371	1	4790	2	N	-0-					176
04	6330	X	6070	-0-	-260	-0-	1294	1	4776	2	N	-0-					176
05	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	1352	1	5122	2	N	-0-					176
06	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	1492	1	4907	2	N	-0-					176
07	6386	X	6141	-0-	-245	-0-	408	1	5733	2	N	-0-	176	1			-0-
08	6479	X	5848	-0-	-631	-0-	404	1	5444	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5802	-0-	-588	-0-	610	1	5192	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5974	-0-	-629	-0-	709	1	5265	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5910	-0-	-480	-0-	789	1	5121	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5815	-0-	-323	-0-	854	1	4961	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					4
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					4
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					4
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					4
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					4
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	2			N	-0-					4
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					4
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					4
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					4
10	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					4
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	766	2	20	9	N	18	18	1			4
12	775	N	666	-0-	-109	-0-	662	2	4	9	N	4					8

TOTAL GAS PROD: 8,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HUFF (199) 43270 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: 21 RRCID -> 179355 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 1927 - 1930

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

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

HUFF (403) //CONT.// 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
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

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.	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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2019 - P/A 05/08/19

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

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-

HUFF (2200) //CONT.// 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) //CONT.// 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 78 RRCID -> 210746 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 4600 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-

O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840

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

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	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_____ 03/27/2019 - P/A 03/27/19

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

HUFF (2900) //CONT.// 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
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-

DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

01	7016	R	7016	-0-	-0-	-0-	77	1	6939	2	N	-0-					-0-
02	6329	R	6329	-0-	-0-	-0-	878	1	5451	2	N	-0-					-0-
03	6479	#	6228	-0-	-251	-0-	903	1	5325	2	N	-0-					-0-
04	6780	#	6755	-0-	-25	-0-	1008	1	5747	2	N	-0-					-0-
05	7732	R	7732	-0-	-0-	-0-	1970	1	5762	2	N	-0-					-0-
06	6797	R	6797	-0-	-0-	-0-	1890	1	4907	2	N	-0-					-0-
07	7734	R	7734	-0-	-0-	-0-	1990	1	5744	2	N	-0-					-0-
08	7719	#	7076	-0-	-643	-0-	1449	1	5627	2	N	-0-					-0-
09	7470	#	6230	-0-	-1240	-0-	578	1	5652	2	N	-0-					-0-
10	7719	#	6137	-0-	-1582	-0-	541	1	5596	2	N	-0-					-0-
11	7470	#	4719	-0-	-2751	-0-	518	1	4201	2	N	-0-					-0-
12	7719	#	4479	-0-	-3240	-0-	543	1	3936	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,232 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 07/01/2019 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4682 - 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	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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	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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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-			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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	9	#	1	-0-	-8	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	#	-0-	-0-	-1	-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYSAW (EDWARDS) 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4660	X	4660	-0-	-0- B	-0-	4566	2	94	9	N	85					162
02	4172	X	3819	-0-	-353 B	-0-	3813	2	6	9	N	5					167
03	3886	X	3886	-0-	-0- B	-0-	3886	2			N	-0-					167
04	4470	X	3221	-0-	-1249 B	-0-	3199	2	22	9	N	20					187
05	4619	X	2561	-0-	-2058 B	-0-	2555	2	6	9	N	5					192
06	4470	X	1356	-0-	-3114 B	-0-	1349	2	7	9	N	6					198
07	4216	X	3170	-0-	-1046 B	-0-	3098	2	72	9	N	65	200	1			63
08	3875	X	2854	-0-	-1021 B	-0-	2841	2	13	9	N	12					75
09	3210	X	1658	-0-	-1552 B	-0-	1616	2	42	9	N	38					113
10	3162	X	1445	-0-	-1717 B	-0-	1430	2	15	9	N	14					127
11	3060	X	-0-	-0-	-3060 B	-0-					N	-0-					127
12	3162	X	-0-	-0-	-3162 B	-0-					N	6					133

TOTAL GAS PROD: 28,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3767	X	3767	-0-	-0- B	-0-	3739	2	28	9	N	25					328
02	3932	X	3932	-0-	-0- B	-0-	3888	2	44	9	N	40					368
03	3783	X	3783	-0-	-0- B	-0-	3746	2	37	9	N	34	190	1			212
04	3660	X	2920	-0-	-740 B	-0-	2854	2	66	9	N	60					272
05	4092	X	3941	-0-	-151 B	-0-	3894	2	47	9	N	43					315
06	3960	X	1760	-0-	-2200 B	-0-	1752	2	8	9	N	7					322
07	4092	X	2588	-0-	-1504 B	-0-	2581	2	7	9	N	6					328
08	3782	X	2196	-0-	-1586 B	-0-	2179	2	17	9	N	15					343
09	3955	X	3955	-0-	-0- B	-0-	3955	2			N	-0-					343
10	3937	X	1215	-0-	-2722 B	-0-	1213	2	2	9	N	2					345
11	2490	X	-0-	-0-	-2490 B	-0-					N	-0-					345
12	4092	X	-0-	-0-	-4092 B	-0-					N	-0-					345

TOTAL GAS PROD: 30,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7248	X	7248	-0-	-0- B	-0-	7248	2			N	-0-					112
02	6412	X	5087	-0-	-1325 B	-0-	5080	2	7	9	N	6					118
03	7099	X	5258	-0-	-1841 B	-0-	5258	2			N	-0-					118
04	7020	X	4794	-0-	-2226 B	-0-	4748	2	46	9	N	42					160
05	7254	X	5149	-0-	-2105 B	-0-	5149	2			N	-0-					160
06	7020	X	6704	-0-	-316 B	-0-	6704	2			N	-0-					160
07	7360	X	7360	-0-	-0- B	-0-	7360	2			N	-0-					160
08	6314	X	6314	-0-	-0- B	-0-	6314	2			N	-0-					160
09	6690	X	3957	-0-	-2733 B	-0-	3938	2	19	9	N	17					177
10	7347	X	4002	-0-	-3345 B	-0-	4002	2			N	-0-					177
11	7110	X	-0-	-0-	-7110 B	-0-					N	-0-					177
12	7347	X	-0-	-0-	-7347 B	-0-					N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 55,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	403	N	136	-0-	-267 B	-0-	132	2	4	9	N	4					162
02	308	N	-0-	-0-	-308 B	-0-					N	3					165
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	7					172
04	120	N	91	-0-	-29 B	-0-	91	2			N	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					172
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					172
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					172
08	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1641	2	23	9	N	21					193
09	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1280	2	30	9	N	27					220
10	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					220
11	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					220
12	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	7533	X	7497	-0-	-36 B	-0-	7398	2	99	9	N	90	194	1			58
02	7961	X	7961	-0-	-0- B	-0-	7834	2	127	9	N	115					173
03	7767	X	7767	-0-	-0- B	-0-	7671	2	96	9	N	87	188	1			72
04	7260	X	6296	-0-	-964 B	-0-	6229	2	67	9	N	61					133
05	8804	X	8456	-0-	-348 B	-0-	8356	2	100	9	N	91	186	1			38
06	8520	X	7369	-0-	-1151 B	-0-	7315	2	54	9	N	49					87
07	8804	X	5025	-0-	-3779 B	-0-	5024	2	1	9	N	1					88
08	8463	X	7722	-0-	-741 B	-0-	7690	2	32	9	N	29					117
09	8190	X	6956	-0-	-1234 B	-0-	6878	2	78	9	N	71					188
10	8463	X	4326	-0-	-4137 B	-0-	4278	2	48	9	N	44	182	1			50
11	7470	X	-0-	-0-	-7470 B	-0-					N	-0-					50
12	7719	X	-0-	-0-	-7719 B	-0-					N	13					63

TOTAL GAS PROD: 69,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INPEX EAGLE FORD, LLC 424753
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3034	-0-	-128 B	-0-	3008	2	26	9	N	24					46
02	3444	X	1052	-0-	-2392 B	-0-	1016	2	36	9	N	33					79
03	3813	X	2702	-0-	-1111 B	-0-	2652	2	50	9	N	45					124
04	3240	X	1982	-0-	-1258 B	-0-	1962	2	20	9	N	18					142
05	3038	X	2394	-0-	-644 B	-0-	2383	2	11	9	N	10	136	1			16
06	2940	X	-0-	-0-	-2940 B	-0-					N	-0-					16
07	2763	X	2763	-0-	-0- B	-0-	2733	2	30	9	N	27					43
08	2697	X	-0-	-0-	-2697 B	-0-					N	-0-					43
09	3360	X	-0-	-0-	-3360 B	-0-					N	-0-					43
10	3472	X	1633	-0-	-1839 B	-0-	1623	2	10	9	N	9					52
11	3388	X	3388	-0-	-0- B	-0-	303	1	3054	2	N	28					80
							31	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 18,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-

ISAACKS (EDWARDS) 44810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC 253102
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		3441		2296	-0-	-1145 B	-34816	2296	3			N		-0-				-0-
02		3108		1831	-0-	-1277 B	-36093	1831	3			N		-0-				-0-
03		2077	#	2123	-0-	46 B	-36047	2123	3			N		-0-				-0-
04		2220	#	1879	-0-	-341 B	-36388	1879	3			N		-0-				-0-
05		2294	#	1961	-0-	-333 B	-36721	1961	3			N		-0-				-0-
06		2220	#	1933	-0-	-287 B	-37008	1933	3			N		-0-				-0-
07		2108	#	1862	-0-	-246 B	-37254	1862	3			N		-0-				-0-
08		2108	#	1805	-0-	-303 B	-37557	1805	3			N		-0-				-0-
09		1920	#	1932	-0-	12 B	-37545	1932	3			N		-0-				-0-
10		1984	#	2592	-0-	608 B	-36937	2592	2			N		-0-				-0-
*11		1920	#	4194	-0-	2274 B	-34663	4194	2			N		-0-				-0-
12		1984	#	NO RPT	-0-	-1984 B	-36647					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,408 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	T. A.	-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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268

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

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) //CONT.// 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					210
02	504	N	149	-0-	-355	-0-	3	1	38	2	N	98					308
							108	9									
03	465	N	318	-0-	-147	-0-	23	1	274	2	N	19	177	1			150
							21	9									
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	519	2	N	4					154
							4	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	50	1	527	2	N	40					194
							44	9									
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	42	1	496	2	N	8					202
							9	9									
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	46	1	599	2	N	33	173	1			62
							36	9									
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	47	1	586	2	N	30					92
							33	9									
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	48	1	574	2	N	14					106
							15	9									
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	55	1	698	2	N	32	10	1			128
							35	9									
11	630	N	468	-0-	-162	-0-	34	1	401	2	N	30	114	1			44
							33	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	92	1	897	2	N	203	165	1			86
							223	9									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	71	1	812	2	N	163	167	1			82
							179	9									
03	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	77	1	901	2	N	198	169	1			111
							218	9									
04	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	76	1	856	2	N	176	172	1			115
							194	9									
05	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	73	1	767	2	N	191	173	1			133
							210	9									
06	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	65	1	765	2	N	165	169	1			129
							182	9									
07	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	61	1	793	2	N	171	164	1			136
							188	9									
08	1054	N	771	-0-	-283	-0-	43	1	530	2	N	180	168	1			148
							198	9									
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	66	1	802	2	N	168	168	1			148
							185	9									
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	69	1	872	2	N	184	181	1			151
							202	9									
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	42	1	490	2	N	180	166	1			165
							198	9									
12	1085	N	870	-0-	-215	-0-	63	1	664	2	N	130	166	1			129
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 12,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,109

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

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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-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 EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

01	0	N	-0-	-0-	-0-	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-25237					N	NO RPT					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B	DENY	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

	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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					13
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					13
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					13
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					13
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					13
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					13
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					13
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					13
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					13
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					13
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					13
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,621 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	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2548	2	240	9	N	218					281
02	2296	X	1705	-0-	-591	-0-	1663	2	42	9	N	38	179	1			140
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	366	1	3380	2	N	21					161
							23	9									
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	1122	1	2253	2	N	88					249
							97	9									
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	968	1	2485	2	N	57	159	1			147
							63	9									
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	876	1	2357	2	N	74	185	1			36
							81	9									
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	1032	1	2301	2	N	81					117
							89	9									
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	1067	1	2145	2	N	51					168
							56	9									
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	1246	1	1941	2	N	95					263
							105	9									
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	1231	1	1959	2	N	72	163	1			172
							79	9									
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	1419	1	1812	2	N	137	191	1			118
							151	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 35,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	21					200
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	170	1			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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11728 02/20/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

01	1457	N	290	-0-	-1167	-0-	290	2			Y	-0-					170
02	1148	N	189	-0-	-959	-0-	180	2	9	9	Y	8					178
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	3					181
04	270	N	63	-0-	-207	-0-	59	2	4	9	Y	4					185
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					185
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					185
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					185
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					185
09	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	2			Y	-0-					185
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					185
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			Y	-0-					185
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	5735		2923	-0-	-2812	158	2905	2	18	9	Y	16					96
02	4256	#	3081	-0-	-1175	-0-	3056	2	25	9	Y	23					119
03	3875	#	3173	-0-	-702	-0-	3147	2	26	9	Y	24					143
04	3750	#	3060	-0-	-690	-0-	3036	2	24	9	Y	22					165
05	3410	#	2820	-0-	-590	-0-	2807	2	13	9	Y	12	161	1			16
06	3300	#	3068	-0-	-232	-0-	3048	2	20	9	Y	18					34
07	3410	#	3247	-0-	-163	-0-	3224	2	23	9	Y	21					55
08	3162	#	3027	-0-	-135	-0-	3009	2	18	9	Y	16					71
09	3087	R	3087	-0-	-0-	-0-	3069	2	18	9	Y	16					87
10	3255	#	2740	-0-	-515	-0-	2726	2	14	9	Y	13					100
11	3150	#	3046	-0-	-104	-0-	3027	2	19	9	Y	17					117
12	3255	#	2455	-0-	-800	-0-	2436	2	19	9	Y	17					134

TOTAL GAS PROD: 35,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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. (I) GAS LIFT(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	3971	-0-	-1237	-0-	448	1	3367	3	N	142	227	1			155
							156	9									
02	5236	X	4563	-0-	-673	-0-	623	1	3767	3	N	157	18	1			294
							173	9									
03	5797	X	5585	-0-	-212	-0-	1025	1	4351	3	N	190	231	1			253
							209	9									
04	5610	X	3541	-0-	-2069	-0-	190	1	3226	3	N	114	218	1			149
							125	9									
05	5053	X	15	-0-	-5038	-0-	1	1	14	3	N	-0-					149
06	5400	X	125	-0-	-5275	-0-	5	1	119	3	N	1	2	1			148
							1	9									
07	5580	X	405	-0-	-5175	-0-	44	1	357	3	N	4	3	1			149
							4	9									
08	5580	X	632	-0-	-4948	-0-	105	1	512	3	N	14	7	1			156
							15	9									
09	3540	X	1608	-0-	-1932	-0-	764	1	807	3	N	34	12	1			178
							37	9									
10	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	441	1	545	3	N	42	12	1			208
							46	9									
11	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	446	1	4436	3	N	129	6	1			331
							142	9									
*12	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	693	1	4493	3	N	235	194	1			372
							259	9									

TOTAL GAS PROD: 31,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,062

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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. (I) GAS LIFT(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	2714	-0-	-169	-0-	306 111	1 9	2297	3	N	101	210	1			118
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	393 106	1 9	2376	3	N	96	12	1			202
03	3410	X	2861	-0-	-549	-0-	525 110	1 9	2226	3	N	100	26	1			276
04	3300	X	1615	-0-	-1685	-0-	86 72	1 9	1457	3	N	65	198	1			143
05	3410	X	297	-0-	-3113	-0-	19 17	1 9	261	3	N	15	1	1			157
06	3090	X	480	-0-	-2610	-0-	19 4	1 9	457	3	N	4	7	1			154
07	3193	X	2301	-0-	-892	-0-	248 26	1 9	2027	3	N	24	17	1			161
08	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	420 61	1 9	2047	3	N	55	24	1			192
09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	2642 410	1 9	2787	3	N	373	215	1			350
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	2244 190	1 9	2769	3	N	173	214	1			309
11	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	439 187	1 9	4366	3	N	170	18	1			461
*12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	818 144	1 9	5304	3	N	131	215	1			377

TOTAL GAS PROD: 37,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	94	3	N	4	1	1			216
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	96	3	N	13	171	1			58
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	17 10	1 9	74	3	N	9	1	1			66
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	5 3	1 9	90	3	N	3	1	1			68
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					68
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	2 8	1 9	58	3	N	7	1	1			74
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	N	49	178	1			165
							54	9									
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	146	3	N	62	1	1			226
							68	9									
03	310	N	129	-0-	-181	-0-	20	1	84	3	N	23	1	1			248
							25	9									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	66	2	1			312
							73	9									
05	279	N	107	-0-	-172	-0-	5	1	73	3	N	26					338
							29	9									
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	78	179	1			237
							86	9									
07	310	N	174	-0-	-136	-0-	15	1	124	3	N	32	1	1			268
							35	9									
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	N	55	177	1			146
							61	9									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	190	1	200	3	N	125	4	1			267
							138	9									
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	143	1	177	3	N	121	3	1			385
							133	9									
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	40	1	1			424
							44	9									
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	76	1	491	3	N	54	178	1			300
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

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-

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	1835	1	13790	3	N	357	347	1			183
							393	9									
02	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	2250	1	13614	3	N	402	237	1			348
							442	9									
03	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	3089	1	13115	3	N	427	523	1			252
							470	9									
04	21052	X	21052	-0-	-0-	-0-	1141	1	19331	3	N	527	458	1			321
							580	9									
05	22596	X	22596	-0-	-0-	-0-	1514	1	20488	3	N	540	453	1			408
							594	9									
06	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	720	1	17094	3	N	443	441	1			410
							487	9									
07	21822	X	21822	-0-	-0-	-0-	2292	1	18759	3	N	701	703	1			408
							771	9									
08	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	2492	1	12133	3	N	511	328	1			591
							562	9									
09	36009	X	36009	-0-	-0-	-0-	17010	1	17950	3	N	954	598	1			947
							1049	9									
10	37308	X	37308	-0-	-0-	-0-	16062	1	19820	3	N	1296	836	1			1407
							1426	9									
11	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	1686	1	16781	3	N	638	337	1			1708
							702	9									
*12	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	2416	1	15673	3	N	315	836	1			1187
							347	9									

TOTAL GAS PROD: 258,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,111

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. (I) GAS LIFT(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	2177	-0-	-644	-0-	253	1	1902	3	N	20	24	1			197
							22	9									
02	2548	N	2347	-0-	-201	-0-	330	1	1995	3	N	20	10	1			207
							22	9									
03	2790	N	2285	-0-	-505	-0-	431	1	1830	3	N	22	21	1			208
							24	9									
04	2100	N	1930	-0-	-170	-0-	106	1	1795	3	N	26	26	1			208
							29	9									
05	2604	N	2168	-0-	-436	-0-	147	1	1997	3	N	22	9	1			221
							24	9									
06	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	86	1	2040	3	N	19	31	1			209
							21	9									
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	275	1	2253	3	N	26	19	1			216
							29	9									
08	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	336	1	1638	3	N	44	20	1			240
							48	9									
09	3000	N	4577	-0-	1577	1577	2190	1	2310	3	N	70	30	1			280
							77	9									
10	3100	N	4725	-0-	1625	3202	2075	1	2561	3	N	81	83	1			278
							89	9									
11	3000	N	2603	-0-	-397	2805	235	1	2338	3	N	27	20	1			285
							30	9									
*12	5465	X	2660	-0-	-2805	-0-	352	1	2282	3	N	24	38	1			271
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 32,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3097	-0-	-437	-0-	346	1	2604	3	N	134	216	1			207
							147	9									
02	3332	X	3072	-0-	-260	-0-	415	1	2512	3	N	132	12	1			327
							145	9									
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	677	1	2875	3	N	154	220	1			261
							169	9									
04	3570	X	2972	-0-	-598	-0-	159	1	2690	3	N	112	215	1			158
							123	9									
05	3410	X	2741	-0-	-669	-0-	181	1	2451	3	N	99	10	1			247
							109	9									
06	3600	X	2415	-0-	-1185	-0-	93	1	2214	3	N	98	34	1			311
							108	9									
07	3720	X	2861	-0-	-859	-0-	299	1	2451	3	N	101	199	1			213
							111	9									
08	3720	X	2139	-0-	-1581	-0-	345	1	1678	3	N	105	20	1			298
							116	9									
09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	2526	1	2665	3	N	253	215	1			336
							278	9									
10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	2276	1	2808	3	N	231	45	1			522
							254	9									
11	2760	X	2167	-0-	-593	-0-	187	1	1862	3	N	107	23	1			606
							118	9									
12	4805	X	2251	-0-	-2554	-0-	284	1	1845	3	N	111	230	1			487
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 38,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,637

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	2531	-0-	-538	-0-	285	1	2145	3	N	92	27	1			311
							101	9									
02	2772	X	2343	-0-	-429	-0-	313	1	1894	3	N	124	186	1			249
							136	9									
03	3069	X	1818	-0-	-1251	-0-	329	1	1399	3	N	82	200	1			131
							90	9									
04	2970	X	2388	-0-	-582	-0-	125	1	2110	3	N	139	26	1			244
							153	9									
05	2666	X	1749	-0-	-917	-0-	112	1	1519	3	N	107	6	1			345
							118	9									
06	2520	X	1731	-0-	-789	-0-	67	1	1578	3	N	78	204	1			219
							86	9									
07	2604	X	2082	-0-	-522	-0-	214	1	1754	3	N	104	15	1			308
							114	9									
08	1736	N	1407	-0-	-329	-0-	224	1	1088	3	N	86	167	1			227
							95	9									
09	3000	N	4442	-0-	1442	1442	2033	1	2146	3	N	239	34	1			432
							263	9									
10	3100	N	2791	-0-	-309	1133	1179	1	1455	3	N	143	215	1			360
							157	9									
11	3000	N	2707	-0-	-293	840	234	1	2329	3	N	131	31	1			460
							144	9									
*12	3393	X	2553	-0-	-840	-0-	329	1	2137	3	N	79	219	1			320
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 28,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,404

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

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	2201	N	1077	-0-	-1124	-0-	123	1	923	3	N	28	11	1			141
							31	9									
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	318	1	1927	3	N	93	9	1			225
							102	9									
03	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	379	1	1607	3	N	78	197	1			106
							86	9									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	82	1	1382	3	N	61	18	1			149
							67	9									
05	2604	N	1253	-0-	-1351	-0-	81	1	1093	3	N	72	5	1			216
							79	9									
06	2010	N	1539	-0-	-471	-0-	59	1	1411	3	N	63	21	1			258
							69	9									
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	205	1	1682	3	N	27	183	1			102
							30	9									
08	1240	N	979	-0-	-261	-0-	163	1	793	3	N	21	9	1			114
							23	9									
09	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	1345	1	1419	3	N	92	21	1			185
							101	9									
10	1922	N	1609	-0-	-313	-0-	678	1	837	3	N	85	22	1			248
							94	9									
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	142	1	1414	3	N	65					313
							72	9									
12	2666	N	1717	-0-	-949	-0-	220	1	1429	3	N	62	202	1			173
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 20,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

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	5983	X	3935	-0-	-2048	-0-	449	1	3377	3	N	99	42	1			323
							109	9									
02	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	973	1	5886	3	N	175	29	1			469
							193	9									
03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	1288	1	5466	3	N	210	245	1			434
							231	9									
04	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	449	1	7603	3	N	247	296	1			385
							272	9									
05	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	1142	1	15457	3	N	488	432	1			441
							537	9									
06	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	450	1	10681	3	N	286	345	1			382
							315	9									
07	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	1726	1	14129	3	N	448	483	1			347
							493	9									
08	17143	X	13047	-0-	-4096	-0-	2127	1	10356	3	N	513	305	1			555
							564	9									
09	26060	X	26060	-0-	-0-	-0-	12251	1	12929	3	N	800	325	1			1030
							880	9									
10	31372	X	31372	-0-	-0-	-0-	13530	1	16697	3	N	1041	621	1			1450
							1145	9									
11	15810	X	15681	-0-	-129	-0-	1378	1	13720	3	N	530	312	1			1668
							583	9									
12	20398	X	17820	-0-	-2578	-0-	2297	1	14896	3	N	570	806	1			1432
							627	9									

TOTAL GAS PROD: 175,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,407

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	1736	N	561	-0-	-1175	-0-	58	1	434	3	N	63	5	1			181
							69	9									
02	1400	N	942	-0-	-458	-0-	124	1	753	3	N	59	4	1			236
							65	9									
03	1333	N	369	-0-	-964	-0-	59	1	249	3	N	55	3	1			288
							61	9									
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	787	3	N	92	185	1			195
							101	9									
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	80	1	1088	3	N	76	5	1			266
							84	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	54	1	1272	3	N	94	195	1			165
							103	9									
07	961	N	686	-0-	-275	-0-	71	1	585	3	N	27	5	1			187
							30	9									
08	1240	N	362	-0-	-878	-0-	57	1	279	3	N	24	3	1			208
							26	9									
09	1440	N	1165	-0-	-275	-0-	488	1	514	3	N	148	191	1			165
							163	9									
10	682	N	529	-0-	-153	-0-	198	1	245	3	N	78	6	1			237
							86	9									
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	94	1	935	3	N	78	3	1			312
							86	9									
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	163	1	1057	3	N	90	187	1			215
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 10,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 722939
ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2019 - P/A 01/09/19

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019 - PLUGGED 01/02/19

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

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

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMOUNT, 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-

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
PARAMOUNT, 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-

KARON (LULING) 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
KARON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
KARON 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-

KARON UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

01	3286 #	2938	-0-	-348	-0-	320	1	2579	3	Y	35	40	1			13
						39	9									
02	2968 #	2526	-0-	-442	-0-	252	1	2243	3	Y	28	20	1			21
						31	9									
03	3286 #	2733	-0-	-553	-0-	288	1	2411	3	Y	31	37	1			15
						34	9									
04	3150 #	2674	-0-	-476	-0-	306	1	2331	3	Y	34	38	1			11
						37	9									
05	3007 #	2352	-0-	-655	-0-	239	1	2095	3	Y	16	22	1			5
						18	9									
06	2850 #	1869	-0-	-981	-0-	115	1	1734	3	Y	18					23
						20	9									
07	2790 #	1035	-0-	-1755	-0-	75	1	950	3	Y	9	28	1			4
						10	9									
08	2759 #	644	-0-	-2115	-0-	10	1	623	3	Y	10	2	1			12
						11	9									
09	2670 #	822	-0-	-1848	-0-	21	1	790	3	Y	10	14	1			4
						11	9									
10	2356 #	934	-0-	-1422	-0-	4	1	910	3	Y	18	11	1			11
						20	9									
11	DLQ G-10	1313	-0-	1313	1313	42	1	1247	3	Y	22	24	1			9
						24	9									
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1313					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 19,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

KARON 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
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
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
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
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
KARON 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-

KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

01	279	R	279	-0-	-0-	-0-	30	1	246	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	255	R	255	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	281	R	281	-0-	-0-	-0-	29	1	248	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	31	1	241	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	279	#	244	-0-	-35	-0-	25	1	217	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	270	#	190	-0-	-80	-0-	12	1	176	3	Y	2					3
							2	9									
07	279	#	239	-0-	-40	-0-	17	1	220	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	279	#	237	-0-	-42	-0-	4	1	229	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
09	270	#	174	-0-	-96	-0-	4	1	168	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	248	#	182	-0-	-66	-0-	1	1	178	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	DLQ	G-10	213	-0-	213	213	7	1	202	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	213					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

KARON 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
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
KARON 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-

KARON 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-

KARON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

01	9362 #	6278	-0-	-3084	-0-	634	1	5568	3	Y	69	102	1					25
						76	9											
02	8456 #	7492	-0-	-964	-0-	715	1	6687	3	Y	82	45	1					62
						90	9											
03	9362 #	6224	-0-	-3138	-0-	601	1	5539	3	Y	76	100	1	2	8			36
						84	9											
04	9060 #	3453	-0-	-5607	-0-	339	1	3059	3	Y	50	69	1	1	8			16
						55	9											
05	9517 #	595	-0-	-8922	-0-	57	1	531	3	Y	6	20	1					2
						7	9											
06	8040 #	513	-0-	-7527	-0-	34	1	475	3	Y	4							6
						4	9											
07	8885 R	8885	-0-	-0-	-0-	560	1	8207	3	Y	107	69	1					44
						118	9											
08	7725 R	7725	-0-	-0-	-0-	130	1	7478	3	Y	106	19	1					131
						117	9											
09	3450 #	3077	-0-	-373	-0-	32	1	3006	3	Y	35	108	1					14
						39	9											
10	8897 #	3663	-0-	-5234	-0-	33	1	3567	3	Y	57	35	1					36
						63	9											
11	DLQ G-10	5499	-0-	5499	5499	299	1	5099	3	Y	92	90	1					38
						101	9											
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5499					Y	NO RPT							38

TOTAL GAS PROD: 53,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
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	15675	R	15675	-0-	-0-	-0-	1706	1	13763	3	Y	187	213	1			68
							206	9									
02	14151	R	14151	-0-	-0-	-0-	1408	1	12572	3	Y	155	106	1			117
							171	9									
03	15718	R	15718	-0-	-0-	-0-	1654	1	13866	3	Y	180	209	1			88
							198	9									
04	15552	R	15552	-0-	-0-	-0-	1777	1	13560	3	Y	195	220	1			63
							215	9									
05	15686	#	13802	-0-	-1884	-0-	1410	1	12285	3	Y	97	131	1			29
							107	9									
06	15210	#	11096	-0-	-4114	-0-	679	1	10279	3	Y	125					154
							138	9									
07	15934	#	14471	-0-	-1463	-0-	988	1	13312	3	Y	155	246	1			63
							171	9									
08	15934	#	13640	-0-	-2294	-0-	221	1	13212	3	Y	188	34	1			217
							207	9									
09	15420	#	10068	-0-	-5352	-0-	236	1	9688	3	Y	131	232	1			53
							144	9									
10	14477	#	10307	-0-	-4170	-0-	48	1	10052	3	Y	188	122	1			119
							207	9									
11	DLQ G-10		12752	-0-	12752	12752	399	1	12113	3	Y	218	247	1			90
							240	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12752					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 147,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,819

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 UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

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
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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	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-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

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 (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

01	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	143 1 1 9	1152	3	N	1					86
02	1232	N	1156	-0-	-76	-0-	116 1	1040	3	N	-0-					86
03	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	134 1 2 9	1123	3	N	2	2	8			86
04	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	144 1 1 9	1101	3	N	1					87
05	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	116 1 1 9	1007	3	N	1					88
06	1230	N	871	-0-	-359	-0-	54 1 6 9	811	3	N	5					93
07	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	76 1 11 9	1019	3	N	10					103
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	15 1	817	3	N	-0-					103
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	18 1	707	3	N	-0-					103
10	1116	N	710	-0-	-406	-0-	4 1	706	3	N	-0-					103
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	26 1	796	3	N	-0-					103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 11,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
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	868	N	845	-0-	-23	-0-	93	1	752	3	N	-0-					21
02	784	N	768	-0-	-16	-0-	77	1	684	3	N	6					27
							7	9									
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	89	1	748	3	N	-0-					27
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	98	1	744	3	N	-0-					27
05	837	N	709	-0-	-128	-0-	73	1	633	3	N	3					30
							3	9									
06	810	N	503	-0-	-307	-0-	31	1	472	3	N	-0-					30
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	53	1	725	3	N	-0-					30
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	12	1	655	3	N	-0-					30
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	11	1	463	3	N	-0-					30
10	775	N	479	-0-	-296	-0-	2	1	477	3	N	-0-					30
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	21	1	545	3	N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 7,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

01	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1128	2	9	9	Y	8					139
02	1092	N	988	-0-	-104	-0-	978	2	10	9	Y	9					148
03	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1136	2	4	9	Y	4					152
04	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1008	2	7	9	Y	6					158
05	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	999	2	10	9	Y	9					167
06	1110	N	927	-0-	-183	-0-	916	2	11	9	Y	10	144	1			33
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					33
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 6,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					9
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					9
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					9
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	58	2	1	9	N	1					10
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					10
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	2	1	9	N	1	9	1			2
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					2
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					2
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2019 - P/A 03/14/19

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

01	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	97	1	7399	3	Y	138					401
							152	9									
02	6580	X	5566	-0-	-1014	-0-	164	1	5387	3	Y	14	130	1			285
							15	9									
03	7285	X	5817	-0-	-1468	-0-	178	1	5588	3	Y	46					331
							51	9									
04	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	83	1	7181	3	Y	45					376
							50	9									
05	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	47	1	8235	3	Y	64	170	1			270
							70	9									
06	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	43	1	7528	3	Y	42					312
							46	9									
07	7285	X	7267	-0-	-18	-0-	7220	3	47	9	Y	43					355
08	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	230	1	6793	3	Y	24					379
							26	9									
09	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	163	1	6024	3	Y	-0-	126	1			253
*10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7023	3	37	9	Y	34					287
*11	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6684	3	28	9	Y	25					312
*12	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	808	1	6754	3	Y	35					347
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 84,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

KASPER, S. (KNAVE) //CONT.// 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

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

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	6479	#	3236	-0-	-3243	-0-	3216	2	20	9	N	18					37
02	5404	#	3354	-0-	-2050	-0-	3352	2	2	9	N	2					39
03	5425	#	3587	-0-	-1838	-0-	3577	2	10	9	N	9	30	1			18
04	4200	#	3295	-0-	-905	-0-	3285	2	10	9	N	9	27	1			-0-
05	4309	#	3198	-0-	-1111	-0-	3191	2	7	9	N	6	6	1			-0-
06	3600	#	2858	-0-	-742	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
07	3720	#	2971	-0-	-749	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
08	3596	#	2916	-0-	-680	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	3300	#	2478	-0-	-822	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
10	3193	#	2266	-0-	-927	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
11	2880	#	1732	-0-	-1148	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
12	2976	#	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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

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-

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

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2019 - P/A 04/29/19

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

KAWITT (EDWARDS) 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
WAGNER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 072897 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555

01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	40	1	28	2	N	-0-					38
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	20	1	28	2	N	-0-					38
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	20	1	33	2	N	-0-					38
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	25	1	26	2	N	-0-					38
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	43	2	N	-0-					38
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	20	1	20	2	N	-0-					38
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	20	1	30	2	N	-0-					38
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	25	1	28	2	N	-0-					38
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					38
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					38
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					38
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 472 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

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

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	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-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

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

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-

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

01	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					15
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					15
03	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5487	2	3	9	N	3					18
04	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6659	2	179	9	N	163	154	1			27
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					27
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5404	2	17	9	N	15					42
07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4618	2	18	9	N	16					58
08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5877	2	28	9	N	25					83
09	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5707	2	22	9	N	20					103
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4744	2	11	9	N	10					113
*11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4845	2	21	9	Y	19					132
*12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4342	2	7	9	Y	6					138

TOTAL GAS PROD: 60,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

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

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

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

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	14B DENY	-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-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1254	-0-	-3892	-0-	28	1	1226	3	N	-0-					-0-
02	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	141	1	5597	3	N	53	46	0			7
							58	9									
03	5146	X	1492	-0-	-3654	-0-	45	1	1447	3	N	-0-	7	0			-0-
04	3360	X	1100	-0-	-2260	-0-	32	1	1068	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	930	-0-	-4216	-0-	27	1	903	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	852	-0-	-4128	-0-	24	1	826	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
07	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	256	1	8674	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	196	1	6211	3	N	-0-					-0-
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	90	1	2709	3	N	-0-					-0-
10	5146	X	2333	-0-	-2813	-0-	78	1	2238	3	N	15	13	0			2
							17	9									
*11	4980	X	1573	-0-	-3407	-0-	54	1	1519	3	Y	-0-	2	0			-0-
12	5146	X	962	-0-	-4184	-0-	34	1	928	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	14B	DENY	-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-

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
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	14B DENY	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-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757

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

KAWITT (YEGUA) //CONT.// 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
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	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-

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	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					86
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: -0- 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	8773	X	-0-	-0-	-8773	-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-

KAWITT (YEGUA) //CONT.// 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
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	10726	X	3276	-0-	-7450	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	-0-	-0-	-7924	-0-					N	-0-					-0-
03	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
04	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					-0-
05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-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: 3,276 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	-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 '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		-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-

KAY CREEK (1750) //CONT.// 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	186	N	89	-0-	-97	-0-	1	1	88	2	N	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	2	N	-0-			-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	449	1	182	2	N	-0-			-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	561	1	182	2	N	-0-			-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	82	1	85	2	N	-0-			-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	82	1	85	2	N	-0-			-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	82	1	85	2	N	-0-			-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	83	1	60	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,520 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	Y	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	325	2	Y	-0-			-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	Y	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	111	1	45	2	Y	-0-			-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	139	1	45	2	Y	-0-			-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	138	1	143	2	Y	-0-			-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	138	1	143	2	Y	-0-			-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	138	1	143	2	Y	-0-			-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	136	1	98	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	1	4	2	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	11	1	4	2	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 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	-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-

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.		-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-

KAY CREEK (2950) //CONT.// 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
FRIO RESOURCES, LLC 286622
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 "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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

KEERAN (5200) 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 280180 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5406 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	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1125	1	319	9	N	290	291	1			69
02	1372	N	1355	-0-	-17	-0-	1054	1	301	9	N	274	273	1			70
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1238	1	337	9	N	306	318	1			58
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1553	1	249	9	N	226	229	1			55
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1542	1	267	9	N	243	230	1			68
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1462	1	287	9	N	261	265	1			64
07	1519	N	1175	-0-	-344	-0-	887	1	288	9	N	262	247	1			79
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1268	1	290	9	N	264	284	1			59
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1304	1	308	9	N	280	273	1			66
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1192	1	314	9	N	285	281	1			70
11	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	1153	1	308	9	N	280	283	1			67
*12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1253	1	314	9	N	285	287	1			65

TOTAL GAS PROD: 18,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,256

KEERAN (5500) 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KEERAN "A" WELL #: 38-T RRCID -> 142519 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562

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

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	0 #	-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	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-

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019 - P/A 03/21/19

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	124 N	89	-0-	-35	-0-	14	1	75	9	Y	68	63	1			16
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	9	Y	60	62	1			14
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	9	Y	45	42	1			17
04	90 N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	9	Y	3	19	1			1
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	107	1	587	9	Y	534	510	1			25
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	137	1	751	9	Y	683	646	1			62
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	112	1	614	9	Y	558	573	1			47
08	589 N	483	-0-	-106	-0-	74	1	409	9	Y	372	340	1			79
09	570 N	441	-0-	-129	-0-	77	1	364	9	Y	331	357	1			53
10	589 N	462	-0-	-127	-0-	71	1	391	9	Y	355	351	1			57
11	480 N	252	-0-	-228	-0-	39	1	213	9	Y	194	220	1			31
12	465 N	330	-0-	-135	-0-	51	1	279	9	Y	254	252	1			33

TOTAL GAS PROD: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,457

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 RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	38	1	211	9	Y	192	188	1			45
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	35	1	195	9	Y	177	180	1			42
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	208	9	Y	189	161	1			70
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	38	1	211	9	Y	192	211	1			51
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	40	1	218	9	Y	198	240	1			9
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	40	1	222	9	Y	202	193	1			18
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	37	1	205	9	Y	186	188	1			16
08	DLQ G-10	248	-0-	248	248	38	1	210	9	Y	191	167	1			40
09	DLQ G-10	240	-0-	240	488	40	1	200	9	Y	182	193	1			29
10	DLQ G-10	247	-0-	247	735	38	1	209	9	Y	190	189	1			30
11	DLQ G-10	246	-0-	246	981	38	1	208	9	Y	189	189	1			30
*12	1217 N	236	-0-	-981	-0-	36	1	200	9	Y	182	189	1			23

TOTAL GAS PROD: 2,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,270

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019 - P/A 03/28/19

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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
FRIO RESOURCES, LLC 286622
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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 (-)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-

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

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	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

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

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

ENSIGN OPERATING LLC 253102
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					57
02	3248	X	207	-0-	-3041	-0-	207	3			N	-0-					57
03	3596	X	452	-0-	-3144	-0-	452	3			N	-0-					57
04	3480	X	1595	-0-	-1885	-0-	1595	3			N	-0-					57
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					57
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4118	3	173	9	N	157	182	1			32
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					32
08	DLQ	G-10	2140	-0-	2140	2140	2140	3			N	-0-					32
09	DLQ	G-10	2060	-0-	2060	4200	109	1	1951	3	N	-0-					32
10	DLQ	G-10	2158	-0-	2158	6358	2158	2			N	-0-					32
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6358					N	16					48
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6358					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 20,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					145
02	1120	N	1095	-0-	-25	-0-	1095	3			N	-0-					145
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					145
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					145
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					145
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					145
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					145
10	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	3			N	-0-					145
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					145
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 6,512 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

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-					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-

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

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	4929	X	2750	-0-	-2179	-0-	402	1	2348	2	N	-0-					164
02	4144	X	2990	-0-	-1154	-0-	577	1	2413	2	N	-0-					164
03	5239	X	3800	-0-	-1439	-0-	671	1	3129	2	N	-0-					164
04	5070	X	4885	-0-	-185	-0-	917	1	3968	2	N	-0-					164
05	5239	X	4784	-0-	-455	-0-	928	1	3856	2	N	-0-					164
06	3690	X	2612	-0-	-1078	-0-	485	1	2127	2	N	-0-					164
07	5053	X	1845	-0-	-3208	-0-	345	1	1500	2	N	-0-					164
08	5053	X	5033	-0-	-20	-0-	940	1	4093	2	N	-0-					164
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	999	1	3975	2	N	-0-					164
10	4774	X	4572	-0-	-202	-0-	911	1	3661	2	N	-0-					164
11	4860	X	3142	-0-	-1718	-0-	699	1	2443	2	N	-0-					164
12	5146	X	4680	-0-	-466	-0-	863	1	3817	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 46,067 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

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	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	827	1	4827	2	N	-0-					130
02	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	1015	1	4246	2	N	5					135
							6	9									
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	1012	1	4718	2	N	55	169	1			21
							61	9									
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	945	1	4090	2	N	-0-					21
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	983	1	4082	2	N	-0-					21
06	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	1106	1	4852	2	N	-0-					21
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	964	1	4190	2	N	-0-					21
08	4960	X	4786	-0-	-174	-0-	894	1	3892	2	N	-0-					21
09	4800	X	4016	-0-	-784	-0-	806	1	3209	2	N	1					22
							1	9									
10	4960	X	4536	-0-	-424	-0-	904	1	3631	2	N	1					23
							1	9									
11	4800	X	3916	-0-	-884	-0-	872	1	3044	2	N	-0-					23
12	4960	X	4696	-0-	-264	-0-	866	1	3830	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 59,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	519	1	3029	2	N	-0-					64
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	769	1	3216	2	N	-0-					64
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	788	1	3674	2	N	-0-					64
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	730	1	3160	2	N	-0-					64
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	740	1	3072	2	N	-0-					64
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	718	1	3151	2	N	-0-					64
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	732	1	3182	2	N	-0-					64
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	630	1	2745	2	N	-0-					64
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	628	1	2498	2	N	-0-					64
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	897	1	3604	2	N	-0-					64
*11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	959	1	3349	2	N	-0-					64
*12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	867	1	3832	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 47,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4991	X	3718	-0-	-1273	-0-	541	1	3159	2	N	16					44
							18	9									
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	1073	1	4487	2	N	5					49
							6	9									
03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	992	1	4627	2	N	-0-					49
04	5160	X	4779	-0-	-381	-0-	897	1	3882	2	N	-0-					49
05	5425	X	4849	-0-	-576	-0-	941	1	3908	2	N	-0-					49
06	5250	X	5224	-0-	-26	-0-	970	1	4254	2	N	-0-					49
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	1039	1	4520	2	N	-0-					49
08	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	1113	1	4847	2	N	-0-					49
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	1087	1	4327	2	N	-0-					49
10	5425	X	4204	-0-	-1221	-0-	831	1	3339	2	N	31					80
							34	9									
11	5250	X	4223	-0-	-1027	-0-	928	1	3240	2	N	50					130
							55	9									
12	5425	X	4400	-0-	-1025	-0-	810	1	3583	2	N	6					136
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 59,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ENSIGN OPERATING LLC 253102
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	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	574	1	3441	3	Y	-0-					20
02	3836	X	3748	-0-	-88	-0-	468	1	3280	3	Y	-0-					20
03	4247	X	4058	-0-	-189	-0-	504	1	3554	3	Y	-0-					20
04	4050	X	3802	-0-	-248	-0-	483	1	3319	3	Y	-0-					20
05	4154	X	4103	-0-	-51	-0-	568	1	3535	3	Y	-0-					20
06	4020	X	3731	-0-	-289	-0-	542	1	3189	3	Y	-0-					20
07	4154	X	3851	-0-	-303	-0-	567	1	3192	3	Y	84	84	1			20
							92	9									
08	DLQ G-10		3328	-0-	3328	3328	559	1	2769	3	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		3724	-0-	3724	7052	312	1	3412	3	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		3712	-0-	3712	10764	521	1	3182	2	Y	8					28
							9	9									
*11	DLQ G-10		3857	-0-	3857	14621	620	1	3228	2	Y	8					36
							9	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14621					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 41,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	634	1	3801	3	Y	-0-					20
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	608	1	4264	3	Y	-0-					20
03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	633	1	4463	3	Y	-0-					20
04	4530	X	4490	-0-	-40	-0-	570	1	3920	3	Y	-0-					20
05	5394	X	5009	-0-	-385	-0-	693	1	4316	3	Y	-0-					20
06	5220	X	4836	-0-	-384	-0-	703	1	4133	3	Y	-0-					20
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	896	1	5046	3	Y	84	84	1			20
							92	9									
08	DLQ G-10		4629	-0-	4629	4629	778	1	3851	3	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		5528	-0-	5528	10157	463	1	5065	3	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		4694	-0-	4694	14851	659	1	4026	2	Y	8					28
							9	9									
*11	DLQ G-10		4840	-0-	4840	19691	778	1	4053	2	Y	8					36
							9	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19691					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 54,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
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	930	N	311	-0-	-619	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	700	N	272	-0-	-428	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	558	N	258	-0-	-300	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 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. 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	3317	X	2676	-0-	-641	-0-		331	1	2268	3	Y	70					117
								77	9									
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-		252	1	1929	3	Y	18	83	1			52
								20	9									
03	2914	X	2600	-0-	-314	-0-		272	1	2318	3	Y	9	47	1			14
								10	9									
04	2940	X	2219	-0-	-721	-0-		145	1	2073	3	Y	1					15
								1	9									
05	3038	X	1355	-0-	-1683	-0-		60	1	1293	3	Y	2	12	1			5
								2	9									
06	2580	X	1688	-0-	-892	-0-		64	1	1621	3	Y	3	7	1			1
								3	9									
07	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-		107	1	2526	3	Y	6	3	1			4
								7	9									
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-		109	1	3058	3	Y	2	3	1			3
								2	9									
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-		121	1	2995	3	Y	2	3	1			2
								2	9									
10	2635	X	2298	-0-	-337	-0-		104	1	2191	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
11	3060	X	1581	-0-	-1479	-0-		78	1	1500	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
12	3224	X	1558	-0-	-1666	-0-		82	1	1473	3	Y	3	3	1			2
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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. 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-		31	1	211	3	Y	51					76
								56	9									
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-		19	1	147	3	Y	17	57	1			36
								19	9									
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-		22	1	190	3	Y	9	35	1			10
								10	9									
04	300	N	199	-0-	-101	-0-		13	1	185	3	Y	1					11
								1	9									
05	217	N	200	-0-	-17	-0-		9	1	187	3	Y	4	11	1			4
								4	9									
06	210	N	198	-0-	-12	-0-		7	1	187	3	Y	4	7	1			1
								4	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-		9	1	212	3	Y	5	3	1			3
								6	9									
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-		7	1	195	3	Y	3	3	1			3
								3	9									
09	210	N	188	-0-	-22	-0-		7	1	179	3	Y	2	3	1			2
								2	9									
10	217	N	200	-0-	-17	-0-		9	1	188	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
11	210	N	203	-0-	-7	-0-		10	1	190	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-		13	1	238	3	Y	3	3	1			2
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

KERR (LULING) //CONT.// 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

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	1240	X	73	-0-	-1167	-0-	9	1	64	3	Y	-0-			30
02	T. A.		622	-0-	622	622	3	1	22	3	Y	543	351	1	222
							597	9							
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	622					Y	519	573	1	168
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	622					Y	60			228
05	1815	X	1193	-0-	-622	-0-	44	1	933	3	Y	196	309	1	115
							216	9							
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	80	1	2037	3	Y	242	312	1	45
							266	9							
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	91	1	2154	3	Y	322	166	1	201
							354	9							
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	90	1	2525	3	Y	114	146	1	169
							125	9							
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	95	1	2332	3	Y	132	166	1	135
							145	9							
10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	120	1	2529	3	Y	163	172	1	126
							179	9							
11	3000	N	3080	-0-	80	80	144	1	2746	3	Y	173	156	1	143
							190	9							
*12	3100	N	3328	-0-	228	308	166	1	2980	3	Y	165	162	1	146
							182	9							

TOTAL GAS PROD: 21,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,629

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

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	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	364	1	2490	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	3764	-0-	964	964	434	1	3330	3	Y	-0-			-0-
03	3100	N	4531	-0-	1431	2395	476	1	4055	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	4601	-0-	1601	3996	301	1	4300	3	Y	-0-			-0-
05	9338	X	5342	-0-	-3996	-0-	238	1	5104	3	Y	-0-			-0-
06	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	174	1	4421	3	Y	-0-			-0-
07	4743	X	3845	-0-	-898	-0-	156	1	3689	3	Y	-0-			-0-
08	5332	X	3746	-0-	-1586	-0-	129	1	3617	3	Y	-0-			-0-
09	5160	X	2754	-0-	-2406	-0-	107	1	2647	3	Y	-0-			-0-
10	5332	X	2194	-0-	-3138	-0-	99	1	2095	3	Y	-0-			-0-
11	4590	X	1864	-0-	-2726	-0-	93	1	1771	3	Y	-0-			-0-
12	3844	X	2252	-0-	-1592	-0-	119	1	2133	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

MO	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	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-

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	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-

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.	-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-

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	0 K	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-

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
FINALY RESOURCES LLC 268323
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	7	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	1395	S	1170	-0-	-225	-0-	20	1	1150	2	N	-0-					213
02	1512	S	1080	-0-	-432	-0-	20	1	1040	2	N	18	178	1			53
							20	9									
03	1402	S	1402	-0-	-0-	-0-	20	1	1362	2	N	18					71
							20	9									
04	1140	S	1009	-0-	-131	-0-	10	1	985	2	N	13					84
							14	9									
05	1209	S	1010	-0-	-199	-0-	10	1	985	2	N	14					98
							15	9									
06	1496	S	1496	-0-	-0-	-0-	20	1	1444	2	N	29					127
							32	9									
07	1929	S	1929	-0-	-0-	-0-	20	1	1885	2	N	22					149
							24	9									
08	1311	S	1311	-0-	-0-	-0-	10	1	1291	2	N	9					158
							10	9									
09	1664	S	1664	-0-	-0-	-0-	15	1	1639	2	N	9					167
							10	9									
10	1922	S	1726	-0-	-196	-0-	15	1	1700	2	N	10					177
							11	9									
11	1260	S	936	-0-	-324	-0-	10	1	919	2	N	6					183
							7	9									
12	1705	S	546	-0-	-1159	-0-	5	1	534	2	N	6					189
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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
TEXRON OPERATING, LLC 850872
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	14B2 EXT	349	-0-	349 B	349	349	1			N	-0-	11	1			70
02	14B2 EXT	5549	-0-	5549 B	5898	5428	1	121	9	N	110					180
03	14B2 EXT	3482	-0-	3482 B	9380	3408	1	74	9	N	67	182	1			65
04	14B2 EXT	495	-0-	495 B	9875	495	1			N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875					N	-0-					65
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	9875					N	-0-					65
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	9875					N	-0-					65
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	9875					N	-0-					65
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	9875					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 9,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					80
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					80
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					80
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					80
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					80
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					80
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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	434	N	285	-0-	-149	-0-	13	1	210	2	N	56	160	1			24
							62	9									
02	644	N	199	-0-	-445	-0-	10	1	159	2	N	27					51
							30	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	418	2	N	51					102
							56	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	N	58	141	1			19
							64	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	35					54
							39	9									
06	480	N	245	-0-	-235	-0-	13	1	210	2	N	20					74
							22	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	N	73					147
							80	9									
08	279	N	132	-0-	-147	-0-	6	1	95	2	N	28	157	1			18
							31	9									
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	45					63
							50	9									
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	61					124
							67	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					124
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	49					70
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 3,204 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
02	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	20	1	203	2	N	-0-				36
03	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1110	2	N	-0-				36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-				36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
11	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-				36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36

TOTAL GAS PROD: 1,461 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

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	5239	X	4878	-0-		-361	B	-0-		450	1	4356	2	N	65					170
										72	9									
02	4732	X	4322	-0-		-410	B	-0-		385	1	3853	2	N	76					246
										84	9									
03	4960	X	3243	-0-		-1717	B	-0-		302	1	2856	2	N	77					323
										85	9									
04	4800	X	4491	-0-		-309	B	-0-		420	1	3990	2	N	74	188	1			209
										81	9									
05	4867	X	2837	-0-		-2030	B	-0-		225	1	2555	2	N	52					261
										57	9									
06	5359	X	5359	-0-		-0-	B	-0-		450	1	4843	2	N	60	184	1			137
										66	9									
07	5131	X	5131	-0-		-0-	B	-0-		420	1	4646	2	N	59					196
										65	9									
08	5029	X	5029	-0-		-0-	B	-0-		435	1	4541	2	N	48					244
										53	9									
09	5370	X	4891	-0-		-479	B	-0-		435	1	4406	2	N	45					289
										50	9									
10	5549	X	4290	-0-		-1259	B	-0-		450	1	3797	2	N	39	183	1			145
										43	9									
11	5370	X	4943	-0-		-427	B	-0-		435	1	4434	2	N	67					212
										74	9									
12	5146	X	5005	-0-		-141	B	-0-		465	1	4456	2	N	76	191	1			97
										84	9									

TOTAL GAS PROD: 54,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

	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	134	N	134	-0-		-0-	B	-0-		131	2	3	9	N	3					139
02	175	N	175	-0-		-0-	B	-0-		173	2	2	9	N	2					141
03	124	N	105	-0-		-19	B	-0-		105	2			N	-0-					141
04	120	N	111	-0-		-9	B	-0-		105	2	6	9	N	5					146
05	124	N	87	-0-		-37	B	-0-		81	2	6	9	N	5					151
06	90	N	69	-0-		-21	B	-0-		61	2	8	9	N	7					158
07	124	N	73	-0-		-51	B	-0-		65	2	8	9	N	7					165
08	93	N	64	-0-		-29	B	-0-		61	2	3	9	N	3					168
09	71	N	71	-0-		-0-	B	-0-		67	2	4	9	N	4					172
10	71	N	71	-0-		-0-	B	-0-		67	2	4	9	N	4					176
11	79	N	79	-0-		-0-	B	-0-		79	2			N	-0-					176
*12	109	N	109	-0-		-0-	B	-0-		109	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

KOONTZ (3200) 50207 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	580	-0-	-2055	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	471	-0-	-1769	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN WELL #: 12 RRCID -> 280209 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4726 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	696	1	145	9	Y	132	151	1			91
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	678	1	142	9	Y	129	74	1			146
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	731	1	147	9	Y	134	155	1			125
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	658	1	158	9	Y	144	154	1			115
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	683	1	160	9	Y	145	159	1			101
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	653	1	156	9	Y	142	118	1			125
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	892	1	156	9	Y	142	159	1			108
08	837	N	733	-0-	-104	-0-	593	1	140	9	Y	127	121	1			114
09	810	N	411	-0-	-399	-0-	313	1	98	9	Y	89	79	1			124
10	DLQ G-10		525	-0-	525	525	424	1	101	9	Y	92	78	1			138
11	DLQ G-10		511	-0-	511	1036	421	1	90	9	Y	82	116	1			104
*12	1486	N	450	-0-	-1036	-0-	358	1	92	9	Y	84	75	1			113

TOTAL GAS PROD: 8,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,442

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2018 - P/A 10/16/18

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	14B DENY	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	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	14B DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		138	-0-	138	298	138	2			Y	-0-					-0-
04	353	N	55	-0-	-298	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 878 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 175 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6306

01	14B2	EXT	123	-0-	123	123	123	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	321	-0-	321	444	321	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	244	-0-	244	688	244	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	96	-0-	96	784	96	2			N	-0-					-0-
05	935	X	151	-0-	-784	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	300	N	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, 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
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					39
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					43
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					45
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					46
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					48
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					49
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					51
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					55
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					56
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			5
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					22
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					24
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					25
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					27
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					30
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					32
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					33
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					36
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					37
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			7
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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	1					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					22
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					24
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					25
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			8
12	DLQ G-10		302	-0-	302	302	302	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					16
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					18
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					21
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					23
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					26
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			8
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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-					-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-

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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	2					9
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					12
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					24
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			9
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LA SALLE, NE. (6500) 51028 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					21
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					24
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					26
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					28
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					30
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					31
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					34
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			4
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 103664 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151

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

GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	152					N	NO RPT					-0-
02	362	R	210	-0-	-152	-0-	210	5			N	-0-					-0-
03	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	5			N	-0-					-0-
04	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	5			N	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-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: 545 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-

LA WARD, NORTH (4700) //CONT.// 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301) WELL #: 1 RRCID -> 205543 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	135	-0-	135	135	135	5				Y	-0-					-0-
03	275	X 140	-0-	-135	-0-	140	5				Y	-0-					-0-
04	150	X 150	-0-	-0-	-0-	150	5				Y	-0-					-0-
05	155	N -0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-
06	150	N -0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-					-0-
07	155	N -0-	-0-	-155	-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: 425 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	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	113	-0-	113	113	113	1			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	155	-0-	155	268	155	1			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	115	-0-	115	383	115	1			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	119	-0-	119	502	119	1			Y	-0-					-0-
08	14B DENY	120	-0-	120	622	120	1			Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	622					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	622					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	622					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	622					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 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 5400 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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	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 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-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) //CONT.// 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	14B DENY	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
01	27063 #	10965	-0-	-16098	-0-	10918	2	47	9	Y	43	132	1			22
02	24444 #	6394	-0-	-18050	-0-	6353	2	41	9	Y	37					59
03	27063 #	917	-0-	-26146	-0-	884	2	33	9	Y	30	57	1			32
04	25320 #	561	-0-	-24759	-0-	522	2	39	9	Y	35	57	1			10
05	18197 #	308	-0-	-17889	-0-	255	2	53	9	Y	48	39	1			19
06	10620 #	59	-0-	-10561	-0-	39	2	20	9	Y	18	26	1			11
07	7068 #	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-	9	1			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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: 19,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					37
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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: -0-

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-

LAGARTO (PETTUS) //CONT.// 51278 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
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	17					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	56	1			15
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 11764 03/01/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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-

LAGARTO CREEK (YEGUA) //CONT.// 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
BEALL WELL #: 2 RRCID -> 272483 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6233 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	408	1	401	3	Y	55					108
							61	9									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	374	1	191	3	Y	51	118	1			41
							56	9									
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	446	1	213	3	Y	56					97
							62	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	622	1	9	3	Y	66	115	1			48
							73	9									
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	400	1	352	3	Y	39					87
							43	9									
06	540	N	310	-0-	-230	-0-	231	1	79	9	Y	72	110	1			49
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	56					105
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	44	107	1			42
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	67					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	110	1			77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	110	1			73

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

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	4898	X	3424	-0-	-1474	-0-	867	1	2496	3	Y	55	26	1			44
							61	9									
02	3668	X	2899	-0-	-769	-0-	705	1	2171	3	Y	21	48	1			17
							23	9									
03	4061	X	2083	-0-	-1978	-0-	584	1	1486	3	Y	12	18	1			11
							13	9									
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-	7	1			4
05	3410	X	2589	-0-	-821	-0-	556	1	2033	3	Y	-0-					4
06	3300	X	1077	-0-	-2223	-0-	272	1	805	3	Y	-0-	3	1			1
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					1
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					1
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

LAGARTO CREEK (YEGUA) //CONT.// 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
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	EOM BALANCE
01	10850	X	4616	-0-	-6234	-0-	846	1	3686	3	Y	76	41	1	62
							84	9							
02	6104	X	4299	-0-	-1805	-0-	733	1	3534	3	Y	29	41	1	50
							32	9							
03	5983	X	5298	-0-	-685	-0-	824	1	4448	3	Y	24	46	1	28
							26	9							
04	5160	X	576	-0-	-4584	-0-	515	1	58	3	Y	3	20	1	11
							3	9							
05	5332	X	597	-0-	-4735	-0-	118	1	473	3	Y	5			16
							6	9							
06	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	1020	1	7121	3	Y	-0-	11	1	5
07	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	1123	1	7952	3	Y	-0-			5
08	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	777	1	5023	3	Y	-0-			5
09	8130	X	7046	-0-	-1084	-0-	1069	1	5977	3	Y	-0-	5	1	-0-
10	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	1085	1	7908	3	Y	-0-			-0-
11	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	1114	1	7406	3	Y	-0-			-0-
*12	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	1237	1	8395	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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 5760 PERF. 5807 - 5813

	ALLOW	CODE	GAS 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	31	R	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	N	2			160
02	18088	#	-0-	-0-	-18088	-0-					N	-0-			160
03	12803	#	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-			160
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160	1	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0		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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/18/2019

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

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 (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 237758 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 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	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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 282709 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4073 - 4080

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

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

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

LAKE PASTURE (E-235) //CONT.// 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LAKE PASTURE (E-244) //CONT.// 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-264) //CONT.// 51512 051 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D179 RRCID -> 283523 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	517	-0-	-1250	-0-	141	1	368	2	N	-0-			-0-
							8	3							
02	700	N	454	-0-	-246	-0-	138	1	310	2	N	-0-			-0-
							6	3							
03	589	N	437	-0-	-152	-0-	134	1	297	2	N	-0-			-0-
							6	3							
04	510	N	145	-0-	-365	-0-	46	1	96	2	N	-0-			-0-
							3	3							
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 1,553 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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-

LAKE PASTURE (E-259) //CONT.// 51512 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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 #: D 16 RRCID -> 284280 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2564 - 2574

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	3575	-0-	3575	3575	1056	1	2418	2		N	-0-					-0-
						101	3										
06	14B2 EXT	4800	-0-	4800	8375	1405	1	3263	2		N	-0-					-0-
						132	3										
07	14B2 EXT	4943	-0-	4943	13318	1393	1	3440	2		N	-0-					-0-
						110	3										
08	14B2 EXT	3462	-0-	3462	16780	968	1	2436	2		N	-0-					-0-
						58	3										
09	11745	2410	-0-	-9335	7445	747	1	1614	2		N	-0-					-0-
						49	3										
10	9804 R	2359	-0-	-7445	-0-	795	1	1518	2		N	-0-					-0-
						46	3										
11	4800 #	1181	-0-	-3619	-0-	486	1	661	2		N	-0-					-0-
						34	3										
12	4929 #	1391	-0-	-3538	-0-	504	1	854	2		N	-0-					-0-
						33	3										

TOTAL GAS PROD: 24,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-279) //CONT.// 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

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

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-

LAKE PASTURE (E-282) //CONT.// 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-

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

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

LAKE PASTURE (E-288) //CONT.// 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 03/05/2019 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3790 - 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-

LAKE PASTURE (FS-545) //CONT.// 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

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-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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 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	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	1080	1	2811	2	N	-0-					-0-
							59	3									
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	1467	1	3299	2	N	-0-					-0-
							65	3									
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	1648	1	3666	2	N	-0-					-0-
							78	3									
04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	1710	1	3633	2	N	-0-					-0-
							111	3									
05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	1690	1	3873	2	N	-0-					-0-
							162	3									
06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	1677	1	3895	2	N	-0-					-0-
							157	3									
07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	1665	1	4111	2	N	-0-					-0-
							132	3									
08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	1730	1	4353	2	N	-0-					-0-
							104	3									
09	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	1681	1	3635	2	N	-0-					-0-
							110	3									
10	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1878	1	3583	2	N	-0-					-0-
							109	3									
11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	2152	1	2926	2	N	-0-					-0-
							149	3									
*12	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	1975	1	3348	2	N	-0-					-0-
							129	3									

TOTAL GAS PROD: 64,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

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

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

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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	1976	1	5142	2	N	-0-					-0-
							109	3									
02	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	1980	1	4451	2	N	-0-					-0-
							88	3									
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	2157	1	4798	2	N	-0-					-0-
							102	3									
04	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	2185	1	4639	2	N	-0-					-0-
							142	3									
05	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	2049	1	4692	2	N	-0-					-0-
							196	3									
06	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	2086	1	4848	2	N	-0-					-0-
							197	3									
07	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	2091	1	5164	2	N	-0-					-0-
							166	3									
08	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	2150	1	5407	2	N	-0-					-0-
							129	3									
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	2094	1	4526	2	N	-0-					-0-
							137	3									
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	2260	1	4313	2	N	-0-					-0-
							131	3									
11	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	2652	1	3607	2	N	-0-					-0-
							185	3									
*12	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	2786	1	4721	2	N	-0-					-0-
							180	3									

TOTAL GAS PROD: 84,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4368 - 4399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

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

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 #: 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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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 #: 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	899	N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-			N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 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	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-

WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504

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

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

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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 32 RRCID -> 198753 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1334	-0-	-92	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1260	-0-	-196	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1489	-0-	-340	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	1620	N	1434	-0-	-186	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,845 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	1147	N	297	-0-	-850	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1588	-0-	-512	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,938 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 #: 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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3				N	-0-					-0-
02	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3				N	-0-					-0-
03	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	3				N	-0-					-0-
04	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	3				N	-0-					-0-
05	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	3				N	-0-					-0-
06	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	3				N	-0-					-0-
07	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3				N	-0-					-0-
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-						N	-0-					-0-
09	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3				N	-0-					-0-
10	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3				N	-0-					-0-
11	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3				N	-0-					-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,549 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 59 RRCID -> 225472 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4392 - 4424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

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

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 #: 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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 4 RRCID -> 269184 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4931 - 4933

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2019

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110D RRCID -> 285050 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 5695 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9214	X	9214	-0-	-0- B	-0-	2520	1	6556	2	N	-0-					-0-
							138	3									
02	8064	X	5591	-0-	-2473 B	-0-	1699	1	3817	2	N	-0-					-0-
							75	3									
03	8928	X	5204	-0-	-3724 B	-0-	1591	1	3538	2	N	-0-					-0-
							75	3									
04	8640	X	4206	-0-	-4434 B	-0-	1319	1	2801	2	N	-0-					-0-
							86	3									
05	8928	X	4055	-0-	-4873 B	-0-	1197	1	2743	2	N	-0-					-0-
							115	3									
06	8640	X	3856	-0-	-4784 B	-0-	1129	1	2621	2	N	-0-					-0-
							106	3									
07	6200	X	3705	-0-	-2495 B	-0-	1044	1	2578	2	N	-0-					-0-
							83	3									
08	5208	X	3661	-0-	-1547 B	-0-	1024	1	2575	2	N	-0-					-0-
							62	3									
09	4200	X	3126	-0-	-1074 B	-0-	968	1	2094	2	N	-0-					-0-
							64	3									
10	4061	X	2944	-0-	-1117 B	-0-	993	1	1894	2	N	-0-					-0-
							57	3									
11	3870	X	2554	-0-	-1316 B	-0-	1051	1	1430	2	N	-0-					-0-
							73	3									
12	3720	X	2623	-0-	-1097 B	-0-	951	1	1610	2	N	-0-					-0-
							62	3									

TOTAL GAS PROD: 50,739 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	613	1	1597	2	N	-0-					-0-
							34	3									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	352	1	793	2	N	-0-					-0-
							16	3									
03	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	378	1	841	2	N	-0-					-0-
							18	3									
04	1560	N	1038	-0-	-522	-0-	325	1	691	2	N	-0-					-0-
							22	3									
05	1271	N	464	-0-	-807	-0-	137	1	314	2	N	-0-					-0-
							13	3									
06	1200	N	335	-0-	-865	-0-	98	1	228	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	281	1	694	2	N	-0-					-0-
							22	3									
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	286	1	720	2	N	-0-					-0-
							17	3									
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	287	1	621	2	N	-0-					-0-
							19	3									
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	339	1	646	2	N	-0-					-0-
							20	3									
11	990	N	789	-0-	-201	-0-	325	1	441	2	N	-0-					-0-
							23	3									
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	339	1	575	2	N	-0-					-0-
							22	3									

TOTAL GAS PROD: 12,156 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	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-

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 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-	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-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D111 RRCID -> 287568 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3025 - 3030

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	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
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

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

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

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

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	8	-0-	-674	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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: 8 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

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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 (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	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	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 (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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2019

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3696	-0-	-365	-0-	1011	1	2629	2	N	-0-					-0-
							56	3									
02	3668	X	3289	-0-	-379	-0-	999	1	2246	2	N	-0-					-0-
							44	3									
03	4061	X	3749	-0-	-312	-0-	1146	1	2549	2	N	-0-					-0-
							54	3									
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	1210	1	2568	2	N	-0-					-0-
							79	3									
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	1110	1	2542	2	N	-0-					-0-
							106	3									
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	1186	1	2756	2	N	-0-					-0-
							112	3									
07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	1167	1	2883	2	N	-0-					-0-
							92	3									
08	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	1026	1	2581	2	N	-0-					-0-
							62	3									
09	3930	X	3404	-0-	-526	-0-	1055	1	2280	2	N	-0-					-0-
							69	3									
10	4061	X	3767	-0-	-294	-0-	1270	1	2423	2	N	-0-					-0-
							74	3									
11	3930	X	3332	-0-	-598	-0-	1371	1	1865	2	N	-0-					-0-
							96	3									
12	4061	X	3635	-0-	-426	-0-	1317	1	2233	2	N	-0-					-0-
							85	3									

TOTAL GAS PROD: 44,352 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43028	X	32521	-0-	-10507 B	-0-	124	1	32152	2	N	223	191	1			235
							245	9									
02	36372	X	26200	-0-	-10172 B	-0-	99	1	25989	2	N	102	187	1			150
							112	9									
03	35495	X	29022	-0-	-6473 B	-0-	112	1	28765	2	N	132					282
							145	9									
04	31800	X	29111	-0-	-2689 B	-0-	109	1	28746	2	N	233	176	1			339
							256	9									
05	32519	X	18344	-0-	-14175 B	-0-	67	1	18159	2	N	107	184	1			262
							118	9									
06	31470	X	22906	-0-	-8564 B	-0-	89	1	22650	2	N	152	182	1			232
							167	9									
07	29016	X	28009	-0-	-1007 B	-0-	99	1	27792	2	N	107					339
							118	9									
08	30070	X	26969	-0-	-3101 B	-0-	108	1	26749	2	N	102	179	1			262
							112	9									
09	30508	X	30508	-0-	-0- B	-0-	122	1	30259	2	N	115					377
							127	9									
10	31763	X	31763	-0-	-0- B	-0-	130	1	31510	2	N	112	185	1			304
							123	9									
11	27120	X	21327	-0-	-5793 B	-0-	86	1	21188	2	N	48	180	1			172
							53	9									
12	31527	X	16154	-0-	-15373 B	-0-	67	1	16019	2	N	62					234
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 312,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,495

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

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-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	EOM BALANCE
01	9207	X	2143	-0-	-7064	-0-	2080	2	63	9	N	57	57	1	-0-
02	9268	X	5150	-0-	-4118	-0-	5000	2	150	9	N	136	136	1	-0-
03	10261	X	5380	-0-	-4881	-0-	5224	2	156	9	N	142	142	1	-0-
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-			-0-
05	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-			-0-
06	5520	X	4599	-0-	-921	-0-	111	1	4488	9	N	4080	4080	2	-0-
07	5704	X	4715	-0-	-989	-0-	114	1	4601	9	N	4183	4183	2	-0-
08	5394	X	4922	-0-	-472	-0-	4779	3	143	9	N	130	130	1	-0-
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5110	3	153	9	N	139	139	1	-0-
*10	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7258	2	218	9	N	198	198	1	-0-
11	4590	X	3835	-0-	-755	-0-	3723	2	112	9	N	102	102	1	-0-
*12	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7541	2	227	9	N	206	206	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 51,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,373

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

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-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

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-

LAVACA BAY (F-46) //CONT.// 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
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	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- 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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (YEGUA) 52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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	3317	#	870	-0-	-2447 B	-47939	870	2			N	-0-					-0-
02	1680	#	1747	-0-	67 B	-47872	1747	2			N	-0-					-0-
03	1860	#	1269	-0-	-591 B	-48463	1269	2			N	-0-					-0-
04	720	#	1815	-0-	1095 B	-47368	1815	2			N	-0-					-0-
05	1922	#	732	-0-	-1190 B	-48558	732	2			N	-0-					-0-
06	1860	#	573	-0-	-1287 B	-49845	573	2			N	-0-					-0-
07	1922	#	1849	-0-	-73 B	-49918	1849	2			N	-0-					-0-
08	1891	#	3122	-0-	1231 B	-48687	3122	2			N	-0-					-0-
09	1830	#	3212	-0-	1382 B	-47305	3212	2			N	-0-					-0-
10	744	#	2758	-0-	2014 B	-45291	2758	2			N	-0-					-0-
11	3030	#	NO RPT	-0-	-3030 B	-48321					N	NO RPT					-0-
12	3317		NO RPT	-0-	-3317 B	-51638					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	403	N	691	-0-	288 B	-39290	691	2			N	-0-					-0-
02	560	N	564	-0-	4 B	-39286	564	2			N	-0-					-0-
03	620	N	576	-0-	-44 B	-39286	576	2			N	-0-					-0-
04	0	N	560	-0-	560 B	-38726	560	2			N	-0-					-0-
05	620	N	605	-0-	-15 B	-38726	605	2			N	-0-					-0-
06	570	N	522	-0-	-48 B	-38726	522	2			N	-0-					-0-
07	0	N	626	-0-	626 B	-38100	626	2			N	-0-					-0-
08	620	N	400	-0-	-220 B	-38100	400	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510 B	-38100					N	-0-					-0-
10	0	N	518	-0-	518 B	-37582	518	2			N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-37582					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-37582					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	952	-0-	208 B	-34160	952	2			N	-0-					-0-
02	868	N	871	-0-	3 B	-34157	871	2			N	-0-					-0-
03	992	N	968	-0-	-24 B	-34157	968	2			N	-0-					-0-
04	0	N	835	-0-	835 B	-33322	835	2			N	-0-					-0-
05	961	N	2185	-0-	1224 B	-32098	2185	2			N	-0-					-0-
06	930	N	1811	-0-	881 B	-31217	1811	2			N	-0-					-0-
07	0	N	1519	-0-	1519 B	-29698	1519	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1533	-0-	-327 B	-29698	1533	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1294	-0-	-506 B	-29698	1294	2			N	-0-					-0-
10	0	N	1714	-0-	1714 B	-27984	1714	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470 B	-27984					N	NO RPT					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-27984					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,682 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	14B2 EXT		3264	-0-	3264 B	-17493	3264	2			N	-0-					-0-
*02	2946		2946	-0-	-0- B	-17493	2946	2			N	-0-					-0-
*03	2946		3392	-0-	446 B	-17047	3392	2			N	-0-					-0-
*04	2946		3238	-0-	292 B	-16755	3238	2			N	-0-					-0-
*05	2946		3284	-0-	338 B	-16417	3284	2			N	-0-					-0-
*06	2946		3086	-0-	140 B	-16277	3086	2			N	-0-					-0-
*07	2946		3168	-0-	222 B	-16055	3168	2			N	-0-					-0-
*08	2946		2483	-0-	-463 B	-16518	2483	2			N	-0-					-0-
*09	2946		1873	-0-	-1073 B	-17591	1873	2			N	-0-					-0-
*10	2946		2164	-0-	-782 B	-18373	2164	2			N	-0-					-0-
*11	2946		NO RPT	-0-	-2946 B	-21319					N	NO RPT					-0-
*12	2946		NO RPT	-0-	-2946 B	-24265					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
RODEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163962 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0- B	-44930				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-44930				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-44930				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-44930				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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-

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	775 X	520	-0-	-255	-0-	520	2		N	-0-			96
02	221 N	24	-0-	-197	-0-	24	2		N	-0-	96 1		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2019 - P/A 02/18/19

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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: -0-

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					12
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-					12
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	-0-					12
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	N	-0-					12
05	3100	N	6630	-0-	3530	3530	329	1	6194	2	N	97					109
							107	9									
06	3000	N	8173	-0-	5173	8703	417	1	7635	2	N	110	174	1			45
							121	9									
07	3100	N	7745	-0-	4645	13348	436	1	7201	2	N	98					143
							108	9									
08	20909	X	7561	-0-	-13348	-0-	376	1	7102	2	N	75					218
							83	9									
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	309	1	5500	2	N	19	177	1			60
							21	9									
10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	313	1	5438	2	N	69					129
							76	9									
11	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	275	1	5402	2	N	76					205
							84	9									
*12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	212	1	2932	2	N	24	182	1			47
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 51,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29959	X	29959	-0-	-0- B	-0-	29529	2	430	9	N	391	361	1			138
02	20474	X	20474	-0-	-0- B	-0-	20178	2	296	9	N	269	197	1			210
03	20457	X	20457	-0-	-0- B	-0-	20149	2	308	9	N	280	377	1			113
04	18297	X	18297	-0-	-0- B	-0-	18063	2	234	9	N	213	183	1			143
05	17277	X	17277	-0-	-0- B	-0-	600	1	16470	2	N	188	180	1			151
							207	9									
06	13951	X	13951	-0-	-0- B	-0-	540	1	13261	2	N	136	186	1			101
							150	9									
07	14384	X	14384	-0-	-0- B	-0-	620	1	13637	2	N	115					216
							127	9									
08	12040	X	12040	-0-	-0- B	-0-	580	1	11360	2	N	91	189	1			118
							100	9									
09	11338	X	11338	-0-	-0- B	-0-	600	1	10628	2	N	100					218
							110	9									
10	8508	X	8508	-0-	-0- B	-0-	500	1	7941	2	N	61	194	1			85
							67	9									
11	7020	X	6978	-0-	-42 B	-0-	460	1	6443	2	N	68					153
							75	9									
12	7254	X	3607	-0-	-3647 B	-0-	440	1	3161	2	N	5					158
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 177,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,917

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

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

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	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	116	2	22	9	N	20					20
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	2	10	9	N	9					29
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2231	2	30	9	N	27					56
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2607	2	32	9	N	29					85
07	3100	N	3586	-0-	486	486	3549	2	37	9	N	34					119
08	3100	N	3136	-0-	36	522	3108	2	28	9	N	25					144
09	3000	N	3640	-0-	640	1162	3604	2	36	9	N	33	141	1			36
10	5145	X	3983	-0-	-1162	-0-	3929	2	54	9	N	49					85
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3373	2	53	9	N	48					133
*12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4207	2	52	9	N	47	163	1			17

TOTAL GAS PROD: 27,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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	10633	X	9338	-0-	-1295	-0-	9056	2	282	9	Y	256	161	1			181
02	9464	X	7979	-0-	-1485	-0-	7736	2	243	9	Y	221	324	1			78
03	10478	X	9379	-0-	-1099	-0-	9123	2	256	9	Y	233	159	1			152
04	9030	X	7031	-0-	-1999	-0-	6857	2	174	9	Y	158	142	1			168
05	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9536	2	219	9	Y	199	156	1			211
06	9090	X	8994	-0-	-96	-0-	8787	2	207	9	Y	188	162	1			237
07	9393	X	9360	-0-	-33	-0-	9145	2	215	9	Y	195	329	1			103
08	9765	X	4545	-0-	-5220	-0-	4467	2	78	9	Y	71					174
09	9450	X	9273	-0-	-177	-0-	9115	2	158	9	Y	144	168	1			150
10	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9712	2	202	9	Y	184	152	1			182
11	9060	X	4200	-0-	-4860	-0-	4117	2	83	9	Y	75	153	1			104
12	9579	X	5268	-0-	-4311	-0-	5174	2	94	9	Y	85					189

TOTAL GAS PROD: 95,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,009

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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	921	2	55	9	N	50					203
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	834	2	45	9	N	41					244
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	889	2	34	9	N	31					275
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1075	2	48	9	N	44	183	1			136
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1172	2	55	9	N	50					186
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1344	2	41	9	N	37					223
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	706	2	14	9	N	13	182	1			54
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	910	2	41	9	N	37					91
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1146	2	46	9	N	42					133
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	816	2	31	9	N	28					161
11	630	N	448	-0-	-182	-0-	437	2	11	9	N	10					171
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	583	2	22	9	N	20					191

TOTAL GAS PROD: 11,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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	496	N	396	-0-	-100	-0-	20 19	1 9	357	2	N	17					191
02	448	N	344	-0-	-104	-0-	20 11	1 9	313	2	N	10					201
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	20 19	1 9	268	2	N	17					218
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	20 14	1 9	330	2	N	13	181	1			50
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	10 10	1 9	236	2	N	9					59
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20 8	1 9	304	2	N	7					66
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20 8	1 9	401	2	N	7					73
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	427	2	N	8					81
09	330	N	136	-0-	-194	-0-	5 6	1 9	125	2	N	5					86
10	434	N	168	-0-	-266	-0-	5 14	1 9	149	2	N	13					99
11	450	N	214	-0-	-236	-0-	5 7	1 9	202	2	N	6					105
12	155	N	5	-0-	-150	-0-	2	1	3	2	N	-0-	90	1			15

TOTAL GAS PROD: 3,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	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-

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	7409	X	7310	-0-	-99	-0-	3181	1	4129	2	N	-0-			-0-
02	7980	X	6469	-0-	-1511	-0-	2528	1	3941	2	N	-0-			-0-
03	8835	X	6500	-0-	-2335	-0-	4922	1	1578	2	N	-0-			-0-
04	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	2742	1	5412	2	N	-0-			-0-
05	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	4151	1	6881	2	N	-0-			-0-
06	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	3387	1	7212	2	N	-0-			-0-
07	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	3567	1	7301	2	N	-0-			-0-
08	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	3721	1	7209	2	N	-0-			-0-
09	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	4147	1	6371	2	N	-0-			-0-
10	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	3983	1	6721	2	N	-0-			-0-
*11	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	4373	1	5873	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,330 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	83	1	107	2	N	-0-			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	59	1	92	2	N	-0-			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	127	1	41	2	N	-0-			-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	63	1	124	2	N	-0-			-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	34	1	56	2	N	-0-			-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	145	1	310	2	N	-0-			-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	71	1	144	2	N	-0-			-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	92	1	178	2	N	-0-			-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	79	1	121	2	N	-0-			-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	91	1	154	2	N	-0-			-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	122	1	163	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,456 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

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-

BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

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

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

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

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

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	-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-

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

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	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-

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	-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-

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	6107	X	2076	-0-	-4031	-0-	903	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4166	-0-	-1350	-0-	1628	1	2538	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5545	-0-	-562	-0-	4199	1	1346	2	N	-0-					-0-
04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	2589	1	5111	2	N	-0-					-0-
05	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	3033	1	5028	2	N	-0-					-0-
06	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	3094	1	6588	2	N	-0-					-0-
07	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	2687	1	5498	2	N	-0-					-0-
08	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	3420	1	6625	2	N	-0-					-0-
09	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	3011	1	4626	2	N	-0-					-0-
10	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	3780	1	6379	2	N	-0-					-0-
*11	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	3207	1	4307	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,770 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	8494	X	8435	-0-	-59	-0-	3670	1	4765	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	4953	-0-	-4007	-0-	1936	1	3017	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	3477	-0-	-6443	-0-	2633	1	844	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	2304	-0-	-3246	-0-	775	1	1529	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6250	-0-	-167	-0-	2351	1	3899	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	2081	-0-	-6079	-0-	665	1	1416	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	2100	-0-	-4069	-0-	689	1	1411	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2094	-0-	-1378	-0-	713	1	1381	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	2153	-0-	-3907	-0-	849	1	1304	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	2123	-0-	-4139	-0-	790	1	1333	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	2035	-0-	-35	-0-	869	1	1166	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,005 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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-

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

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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	444	1	2542	2	N	-0-					-0-
02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	426	1	2201	2	N	-0-					-0-
03	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	397	1	2017	2	N	-0-					-0-
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	407	1	1967	2	N	-0-					-0-
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	424	1	1972	2	N	-0-					-0-
06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	420	1	1783	2	N	-0-					-0-
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	435	1	1987	2	N	-0-					-0-
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	447	1	1930	2	N	-0-					-0-
09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	442	1	2033	2	N	-0-					-0-
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	442	1	2000	2	N	-0-					-0-
11	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	425	1	1708	2	N	-0-					-0-
*12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	251	1	1310	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,410 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-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: -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	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	435	1	2487	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2556	-0-	-20	-0-	415	1	2141	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2580	-0-	-272	-0-	424	1	2156	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2422	-0-	-398	-0-	415	1	2007	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2559	-0-	-355	-0-	453	1	2106	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2347	-0-	-473	-0-	447	1	1900	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2632	-0-	-189	-0-	473	1	2159	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2519	-0-	-54	-0-	473	1	2046	2	N	-0-					-0-
09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	478	1	2196	2	N	-0-					-0-
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	478	1	2160	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2382	-0-	-168	-0-	475	1	1907	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1986	-0-	-773	-0-	319	1	1667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,217 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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_____ 10/31/2018 - P/A 10/31/18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2019 - P/A 09/06/19

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2019 - P/A 08/23/19

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2019 - P/A 08/30/2019

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019 - P/A 09/04/19

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	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		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	-0-					N	-0-					6
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					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-

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

01	341 N	147	-0-	-194	-0-	15	1	124	2	N	7					49
						8	9									
02	364 N	114	-0-	-250	-0-	5	1	97	2	N	11					60
						12	9									
03	217 N	138	-0-	-79	-0-	5	1	112	2	N	19					79
						21	9									
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	15					94
						17	9									
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	8					102
						9	9									
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	15					117
						17	9									
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	6	1	110	2	N	3					120
						3	9									
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	122					242
						134	9									
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	9	1	129	2	N	3	181	1			64
						3	9									
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	6					70
						7	9									
11	270 N	143	-0-	-127	-0-	6	1	127	2	N	9					79
						10	9									
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	125	2	N	6					85
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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	3596	#	2359	-0-	-1237	-0-	203	1	2006	2	N	136					245
							150	9									
02	3080	#	3018	-0-	-62	-0-	181	1	2603	2	N	213	199	1			259
							234	9									
03	3410	#	2650	-0-	-760	-0-	188	1	2306	2	N	142	349	1			52
							156	9									
04	3086	R	3086	-0-	-0-	-0-	186	1	2727	2	N	157					209
							173	9									
05	3348	#	3094	-0-	-254	-0-	234	1	2704	2	N	142	190	1			161
							156	9									
06	3240	#	2924	-0-	-316	-0-	231	1	2538	2	N	141	179	1			123
							155	9									
07	3348	#	3163	-0-	-185	-0-	174	1	2834	2	N	141					264
							155	9									
08	3543	R	3543	-0-	-0-	-0-	216	1	3184	2	N	130	183	1			211
							143	9									
09	3093	R	3093	-0-	-0-	-0-	224	1	2741	2	N	116	188	1			139
							128	9									
10	3671	R	3671	-0-	-0-	-0-	235	1	3278	2	N	144	192	1			91
							158	9									
11	4390		4145	-0-	-245	-0-	183	1	3789	2	N	157					248
							173	9									
*12	4016	R	4016	-0-	-0-	-0-	204	1	3641	2	N	155	189	1			214
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 38,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,774

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	9765	#	9612	-0-	-153	-0-	402	1	9103	2	N	97					207
							107	9									
02	9156		8784	-0-	-372	-0-	374	1	8309	2	N	92	189	1			110
							101	9									
03	10137		9409	-0-	-728	-0-	427	1	8808	2	N	158	158	1			110
							174	9									
04	9810		8799	-0-	-1011	-0-	409	1	8278	2	N	102					212
							112	9									
05	9920	#	9683	-0-	-237	-0-	379	1	9171	2	N	121	190	1			143
							133	9									
06	9420	#	9358	-0-	-62	-0-	361	1	8861	2	N	124	182	1			85
							136	9									
07	9734	#	7671	-0-	-2063	-0-	440	1	7140	2	N	83					168
							91	9									
08	9672	#	8219	-0-	-1453	-0-	397	1	7722	2	N	91	176	1			83
							100	9									
09	9360	#	7295	-0-	-2065	-0-	367	1	6832	2	N	87					170
							96	9									
10	9672	#	8084	-0-	-1588	-0-	378	1	7610	2	N	87	184	1			73
							96	9									
11	9360	#	7278	-0-	-2082	-0-	412	1	6761	2	N	95					168
							105	9									
*12	8474	R	8474	-0-	-0-	-0-	409	1	7954	2	N	101	199	1			70
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 102,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,238

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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, 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2019 - P/A 04/17/19

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 #: 2 A RRCID -> 213134 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	451	-0-	-262	-0-	451	2			N	-0-					125
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					125
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4372	-0-	-464	-0-	4163	2	209	9	Y	190	340	1			157
02	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4898	2	14	9	Y	13	170	1			-0-
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			Y	-0-					-0-
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4044	2	187	9	Y	170					170
05	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4724	2	296	9	Y	269					439
06	5250	X	4049	-0-	-1201	-0-	4018	2	31	9	Y	28	350	1			117
07	5425	X	4940	-0-	-485	-0-	4885	2	55	9	Y	50					167
08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4862	2	58	9	Y	53					220
09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4816	2	117	9	Y	106					326
10	5022	X	4985	-0-	-37	-0-	4927	2	58	9	Y	53	167	1			212
*11	2226	X	2167	-0-	-59	-0-	2119	2	48	9	Y	44					256
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					256

TOTAL GAS PROD: 49,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

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

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-

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

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	102	X	102	-0-	-0-	-0-	68	2	34	9	N	31					118
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1					119
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1					120
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					120
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					120
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					120
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					120
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					120
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					120
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-	110	1			10
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	169	2	6	9	N	5					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1					40
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	N	1					41
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	N	1					42
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					42
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					42
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					42
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					42
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	15	2	33	9	N	30					72
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	52	2	33	9	N	30					102
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	48	2	33	9	N	30	71	1			61
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	40	1	33	9	N	30					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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. GAS LIFT (I)(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	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	814	1	1806	2	N	158	158	1			-0-
							174	9									
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	814	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	814	1	1743	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1368	-0-	-462	-0-	814	1	554	2	N	-0-					-0-
*05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	50	41	1			9
06	1830	X	1698	-0-	-132	-0-	814	1	829	2	N	50					100
							55	9									
07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	814	1	1535	2	N	50					150
							55	9									
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					150
09	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	814	1	1395	2	N	26					176
							29	9									
10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	814	1	1388	2	N	-0-					176
*11	3000	N	4496	-0-	1496	1496	814	1	3643	2	N	35					211
							39	9									
*12	3100	N	4457	-0-	1357	2853	814	1	3643	2	N	-0-					211

TOTAL GAS PROD: 27,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

REMORA OPERATING, LLC 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	354	1	1527	2	N	106	185	1			101
							117	9									
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	386	1	1488	2	N	82					183
							90	9									
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	447	1	1599	2	N	88	184	1			87
							97	9									
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	257	1	1705	2	N	105					192
							116	9									
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	488	1	1665	2	N	87	179	1			100
							96	9									
06	2070	N	1993	-0-	-77	-0-	415	1	1471	2	N	97					197
							107	9									
07	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	467	1	1531	2	N	43	172	1			68
							47	9									
08	2263	N	1481	-0-	-782	-0-	241	1	1177	2	N	57					125
							63	9									
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	195	1	1922	2	N	45					170
							50	9									
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	494	1	1585	2	N	33					203
							36	9									
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	574	1	1431	2	N	89	188	1			104
							98	9									
12	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	558	1	1463	2	N	92					196
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 24,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1563	2	14	9	N	13					144
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1408	2	46	9	N	42					186
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1492	2	67	9	N	61	180	1			67
04	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	1429	2	22	9	N	20					87
05	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	1462	2	22	9	N	20					107
06	1500	N	1163	-0-	-337	-0-	1154	2	9	9	N	8					115
07	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1411	2	14	9	N	13					128
08	1488	N	441	-0-	-1047	-0-	435	2	6	9	N	5					133
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1733	2	28	9	N	25					158
10	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	1194	2	19	9	N	17					175
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1254	2	14	9	N	13					188
12	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	1452	2	17	9	N	15					203

TOTAL GAS PROD: 16,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	205	1	994	2	N	15					81
							17	9									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	214	1	847	2	N	12					93
							13	9									
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	230	1	969	2	N	25					118
							28	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	289	1	874	2	N	28					146
							31	9									
05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	258	1	900	2	N	15					161
							17	9									
06	1200	N	937	-0-	-263	-0-	184	1	744	2	N	8					169
							9	9									
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	223	1	899	2	N	53	182	1			40
							58	9									
08	1178	N	511	-0-	-667	-0-	105	1	398	2	N	7					47
							8	9									
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	166	1	987	2	N	23					70
							25	9									
10	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	145	1	858	2	N	18					88
							20	9									
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	154	1	947	2	N	27					115
							30	9									
12	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	148	1	850	2	N	22					137
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 12,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 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	961	N	773	-0-	-188	-0-	145	1	624	2	N	4					100
							4	9									
02	756	N	338	-0-	-418	-0-	68	1	261	2	N	8					108
							9	9									
03	806	N	283	-0-	-523	-0-	62	1	221	2	N	-0-					108
04	750	N	318	-0-	-432	-0-	41	1	275	2	N	2					110
							2	9									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	95	1	323	2	N	-0-					110
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	115	1	405	2	N	2					112
							2	9									
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	184	1	605	2	N	4					116
							4	9									
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	84	1	408	2	N	-0-					116
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	76	1	749	2	N	10					126
							11	9									
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	194	1	623	2	N	6					132
							7	9									
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	218	1	544	2	N	2					134
							2	9									
12	868	N	799	-0-	-69	-0-	220	1	579	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 7,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	24	1	1250	3	Y	26	19	1			74
							29	9									
02	1260	X	774	-0-	-486	-0-	760	3	14	9	Y	13	25	1			62
03	1426	X	990	-0-	-436	-0-	969	3	21	9	Y	19	19	1			62
04	1380	X	494	-0-	-886	-0-	485	3	9	9	Y	8	12	1			58
05	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1434	3	Y	22					80
							24	9									
06	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1385	3	9	9	Y	8					88
07	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	125	1	929	3	Y	10	85	1			13
							11	9									
08	1519	X	1143	-0-	-376	-0-	1120	3	23	9	Y	21					34
09	1470	X	681	-0-	-789	-0-	674	3	7	9	Y	6	19	1			21
10	1519	X	1518	-0-	-1	-0-	226	1	1272	3	Y	18					39
							20	9									
11	1380	X	825	-0-	-555	-0-	808	3	17	9	Y	15					54
12	1147	X	37	-0-	-1110	-0-	37	3			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 11,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	10974	X	9864	-0-	-1110	-0-	179 216	1 9	9469	3	Y	196	141	1			509
02	8176	X	3652	-0-	-4524	-0-	3584	3	68	9	Y	62	120	1			451
03	9114	X	7229	-0-	-1885	-0-	7079	3	150	9	Y	136	137	1			450
04	8820	X	6022	-0-	-2798	-0-	5909	3	113	9	Y	103	142	1			411
05	9114	X	4848	-0-	-4266	-0-	174 77	1 9	4597	3	Y	70					481
06	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	-0-					481
07	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					481
08	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7173	3	144	9	Y	131					612
09	6030	X	4479	-0-	-1551	-0-	4434	3	45	9	Y	41	123	1			530
10	4836	X	10	-0-	-4826	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					530
11	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-					530
12	7316	X	21	-0-	-7295	-0-	21	3			Y	-0-					530

TOTAL GAS PROD: 43,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

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	1457	N	883	-0-	-574	-0-	89 7	1 9	787	2	Y	6					82
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	133 18	1 9	909	2	Y	16	25	1			73
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	104 13	1 9	1015	2	Y	12					85
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	17 12	1 9	820	2	Y	11	25	1			71
05	1178	N	997	-0-	-181	-0-	50 12	1 9	935	2	Y	11					82
06	1110	N	874	-0-	-236	-0-	859	2	15	9	Y	14	29	1			67
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	5 13	1 9	941	2	Y	12					79
08	992	N	671	-0-	-321	-0-	65 8	1 9	598	2	Y	7					86
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	66 13	1 9	923	2	Y	12	30	1			68
10	961	N	779	-0-	-182	-0-	196 8	1 9	575	2	Y	7					75
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	291 7	1 9	455	2	Y	6					81
12	1023	N	918	-0-	-105	-0-	330 20	1 9	568	2	Y	18	24	1			75

TOTAL GAS PROD: 10,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

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

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 (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	3100	N	1227	-0-	-1873		384		411	1	802	3	Y	13	20	1			72
									14	9									
02	1561	N	1177	-0-	-384		-0-		396	1	768	3	Y	12	22	1			62
									13	9									
03	1395	N	1290	-0-	-105		-0-		343	1	927	3	Y	18					80
									20	9									
04	1267	N	1267	-0-	-0-		-0-		441	1	806	3	Y	18	23	1			75
									20	9									
05	1302	N	629	-0-	-673		-0-		136	1	486	3	Y	6	14	1			67
									7	9									
06	1260	N	1011	-0-	-249		-0-		207	1	794	3	Y	9					76
									10	9									
07	1302	N	1187	-0-	-115		-0-		284	1	888	3	Y	14	23	1			67
									15	9									
08	1165	N	1165	-0-	-0-		-0-		302	1	848	3	Y	14					81
									15	9									
09	2309	N	2309	-0-	-0-		-0-		1562	1	724	3	Y	21	22	1			80
									23	9									
10	1238	N	1238	-0-	-0-		-0-		350	1	875	3	Y	12					92
									13	9									
11	1140	N	1070	-0-	-70		-0-		312	1	738	3	Y	18	18	1			92
									20	9									
12	1550	N	827	-0-	-723		-0-		289	1	527	3	Y	10					102
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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 (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	1178	N	1121	-0-	-57		-0-		375	1	733	3	Y	12	18	1			17
									13	9									
02	1036	N	976	-0-	-60		-0-		329	1	636	3	Y	10	18	1			9
									11	9									
03	1178	N	702	-0-	-476		-0-		187	1	504	3	Y	10					19
									11	9									
04	1080	N	381	-0-	-699		-0-		133	1	242	3	Y	5	7	1			17
									6	9									
05	1085	N	187	-0-	-898		-0-		40	1	145	3	Y	2	4	1			15
									2	9									
06	690	N	305	-0-	-385		-0-		63	1	239	3	Y	3					18
									3	9									
07	403	N	316	-0-	-87		-0-		76	1	236	3	Y	4	6	1			16
									4	9									
08	522	N	522	-0-	-0-		-0-		135	1	380	3	Y	6					22
									7	9									
09	1467	N	1467	-0-	-0-		-0-		992	1	460	3	Y	14	14	1			22
									15	9									
10	904	N	904	-0-	-0-		-0-		255	1	639	3	Y	9					31
									10	9									
11	930	N	930	-0-	-0-		-0-		271	1	642	3	Y	15	16	1			30
									17	9									
12	1333	N	646	-0-	-687		-0-		226	1	411	3	Y	8					38
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	9021	X	8300	-0-		-721	-0-	2775	1	5426	3	N	90	136	1			490
								99	9									
02	7784	X	6854	-0-		-930	-0-	2308	1	4472	3	N	67	129	1			428
								74	9									
03	8618	X	8435	-0-		-183	-0-	2246	1	6062	3	N	115					543
								127	9									
04	8130	X	8108	-0-		-22	-0-	2825	1	5158	3	N	114	145	1			512
								125	9									
05	8401	X	7373	-0-		-1028	-0-	1595	1	5695	3	N	75	160	1			427
								83	9									
06	8160	X	7965	-0-		-195	-0-	1632	1	6250	3	N	75					502
								83	9									
07	8432	X	7592	-0-		-840	-0-	1820	1	5677	3	N	86	147	1			441
								95	9									
08	8432	X	7683	-0-		-749	-0-	1990	1	5590	3	N	94					535
								103	9									
09	14762	X	14762	-0-		-0-	-0-	9985	1	4626	3	N	137	142	1			530
								151	9									
10	8476	X	8476	-0-		-0-	-0-	2396	1	5989	3	N	83					613
								91	9									
11	7980	X	7786	-0-		-194	-0-	2270	1	5374	3	N	129	134	1			608
								142	9									
12	10416	X	5158	-0-		-5258	-0-	1802	1	3288	3	N	62					670
								68	9									

TOTAL GAS PROD: 98,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,127

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	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	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 19 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 (-)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-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

	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	777	N	777	-0-	-0-	-0-		198	1	575	2	Y	4					56
								4	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-		168	1	469	2	Y	4					60
								4	9									
03	589	N	585	-0-	-4	-0-		152	1	431	2	Y	2					62
								2	9									
04	570	N	557	-0-	-13	-0-		148	1	408	2	Y	1					63
								1	9									
05	589	N	582	-0-	-7	-0-		187	1	395	2	Y	-0-					63
06	570	N	425	-0-	-145	-0-		100	1	325	2	Y	-0-					63
07	589	N	547	-0-	-42	-0-		129	1	417	2	Y	1	11	1			53
								1	9									
08	589	N	388	-0-	-201	-0-		81	1	306	2	Y	1					54
								1	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-		78	1	457	2	Y	2					56
								2	9									
10	558	N	536	-0-	-22	-0-		109	1	425	2	Y	2					58
								2	9									
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-		124	1	462	2	Y	-0-					58
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-		136	1	484	2	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 6,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	119	1	1054	2	N	8					22
							9	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	127	1	865	2	N	15	24	1			13
							17	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	96	1	940	2	N	11					24
							12	9									
04	1140	N	737	-0-	-403	-0-	15	1	712	2	N	9	22	1			11
							10	9									
05	1116	N	740	-0-	-376	-0-	37	1	694	2	N	8					19
							9	9									
06	1020	N	623	-0-	-397	-0-	612	2	11	9	N	10	21	1			8
07	775	N	446	-0-	-329	-0-	3	1	436	2	N	6					14
							7	9									
08	744	N	94	-0-	-650	-0-	9	1	84	2	N	1					15
							1	9									
09	630	N	169	-0-	-461	-0-	11	1	156	2	N	2	5	1			12
							2	9									
10	434	N	157	-0-	-277	-0-	40	1	116	2	N	1					13
							1	9									
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	69	1	108	2	N	1					14
							1	9									
12	186	N	43	-0-	-143	-0-	15	1	27	2	N	1	1	1			14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

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	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	21	1	1130	3	N	23	17	1			184
							25	9									
02	1148	N	893	-0-	-255	-0-	876	3	17	9	N	15	29	1			170
03	1023	N	914	-0-	-109	-0-	895	3	19	9	N	17	17	1			170
04	1140	N	746	-0-	-394	-0-	732	3	14	9	N	13	18	1			165
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					165
06	870	N	595	-0-	-275	-0-	592	3	3	9	N	3					168
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	138	1	1025	3	N	11	94	1			85
							12	9									
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1000	3	20	9	N	18					103
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	993	3	10	9	N	9	28	1			84
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	186	1	1046	3	N	14					98
							15	9									
11	990	N	369	-0-	-621	-0-	361	3	8	9	N	7					105
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 9,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					16
06	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					16
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-		-0-		49	1	142	2	Y	1					139
									1	9									
02	168	N	77	-0-	-91		-0-		20	1	57	2	Y	-0-					139
03	186	N	58	-0-	-128		-0-		15	1	43	2	Y	-0-					139
04	180	N	135	-0-	-45		-0-		35	1	96	2	Y	4					143
									4	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93		-0-						Y	-0-					143
06	60	N	59	-0-	-1		-0-		13	1	43	2	Y	3					146
									3	9									
07	155	N	102	-0-	-53		-0-		24	1	76	2	Y	2	2	1			146
									2	9									
08	134	N	134	-0-	-0-		-0-		26	1	100	2	Y	7					153
									8	9									
09	92	N	92	-0-	-0-		-0-		13	1	77	2	Y	2					155
									2	9									
10	93	N	78	-0-	-15		-0-		16	1	60	2	Y	2					157
									2	9									
11	120	N	41	-0-	-79		-0-		9	1	32	2	Y	-0-					157
*12	182	N	182	-0-	-0-		-0-		39	1	140	2	Y	3					160
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2083	-0-	-56		-0-		528	1	1533	2	Y	20	176	1			61
									22	9									
02	1988	N	1901	-0-	-87		-0-		493	1	1383	2	Y	23					84
									25	9									
03	2263	N	2037	-0-	-226		-0-		529	1	1495	2	Y	12					96
									13	9									
04	2010	N	1947	-0-	-63		-0-		514	1	1416	2	Y	15					111
									17	9									
05	2108	N	1767	-0-	-341		-0-		543	1	1145	2	Y	72					183
									79	9									
06	1980	N	1629	-0-	-351		-0-		378	1	1231	2	Y	18					201
									20	9									
07	2015	N	1867	-0-	-148		-0-		438	1	1411	2	Y	16	38	1			179
									18	9									
08	1767	N	1267	-0-	-500		-0-		261	1	995	2	Y	10					189
									11	9									
09	1620	N	1521	-0-	-99		-0-		219	1	1285	2	Y	15					204
									17	9									
10	1860	N	1606	-0-	-254		-0-		326	1	1266	2	Y	13					217
									14	9									
11	1516	N	1516	-0-	-0-		-0-		314	1	1174	2	Y	25	183	1			59
									28	9									
*12	1610	N	1610	-0-	-0-		-0-		346	1	1232	2	Y	29					88
									32	9									

TOTAL GAS PROD: 20,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	632	-0-		-267		-0-	11	1	607	3	N	13	9	1			120
									14	9									
02	756	N	515	-0-		-241		-0-	505	3	10	9	N	9	17	1			112
03	589	N	430	-0-		-159		-0-	421	3	9	9	N	8	8	1			112
04	600	N	387	-0-		-213		-0-	379	3	8	9	N	7	9	1			110
05	558	N	-0-	-0-		-558		-0-					N	-0-					110
06	420	N	-0-	-0-		-420		-0-					N	2					112
07	403	N	-0-	-0-		-403		-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					112
09	273	N	273	-0-		-0-		-0-	269	3	4	9	N	4	7	1			109
10	1128	N	1128	-0-		-0-		-0-	168	1	946	3	N	13					122
									14	9									
11	292	N	292	-0-		-0-		-0-	278	3	14	9	N	13					135
12	279	N	-0-	-0-		-279		-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	N	1216	-0-		-0-		-0-	308	1	894	2	Y	13					209
									14	9									
02	1108	N	1108	-0-		-0-		-0-	288	1	807	2	Y	12					221
									13	9									
03	1228	N	1228	-0-		-0-		-0-	315	1	890	2	Y	21	180	1			62
									23	9									
04	1209	N	1209	-0-		-0-		-0-	314	1	865	2	Y	27					89
									30	9									
05	1152	N	1152	-0-		-0-		-0-	357	1	754	2	Y	37					126
									41	9									
06	1035	N	1035	-0-		-0-		-0-	232	1	756	2	Y	43					169
									47	9									
07	1071	N	1071	-0-		-0-		-0-	251	1	808	2	Y	11	22	1			158
									12	9									
08	1147	N	863	-0-		-284		-0-	175	1	666	2	Y	20					178
									22	9									
09	1050	N	351	-0-		-699		-0-	48	1	278	2	Y	23					201
									25	9									
10	1085	N	564	-0-		-521		-0-	112	1	435	2	Y	15					216
									17	9									
11	840	N	559	-0-		-281		-0-	114	1	428	2	Y	15	175	1			56
									17	9									
*12	800	N	800	-0-		-0-		-0-	172	1	611	2	Y	15					71
									17	9									

TOTAL GAS PROD: 11,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(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	678	-0-	-35	-0-	168	1	486	2	Y	22	181	1			52
							24	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	183	1	514	2	Y	4					56
							4	9									
03	744	N	624	-0-	-120	-0-	156	1	442	2	Y	24					80
							26	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	191	1	525	2	Y	15					95
							17	9									
05	775	N	537	-0-	-238	-0-	168	1	356	2	Y	12					107
							13	9									
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	131	1	427	2	Y	22					129
							24	9									
07	744	N	637	-0-	-107	-0-	148	1	478	2	Y	10	13	1			126
							11	9									
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	81	1	309	2	Y	13					139
							14	9									
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	73	1	430	2	Y	15					154
							17	9									
10	651	N	489	-0-	-162	-0-	98	1	378	2	Y	12					166
							13	9									
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	120	1	448	2	Y	12					178
							13	9									
12	527	N	448	-0-	-79	-0-	85	1	301	2	Y	56	175	1			59
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 6,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	136	1	395	2	Y	6					75
							7	9									
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	133	1	373	2	Y	8					83
							9	9									
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	141	1	398	2	Y	4					87
							4	9									
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	122	1	337	2	Y	11					98
							12	9									
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	162	1	342	2	Y	7					105
							8	9									
06	540	N	433	-0-	-107	-0-	100	1	327	2	Y	5					110
							6	9									
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	110	1	353	2	Y	8	9	1			109
							9	9									
08	527	N	344	-0-	-183	-0-	71	1	272	2	Y	1					110
							1	9									
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	51	1	296	2	Y	4					114
							4	9									
10	465	N	236	-0-	-229	-0-	48	1	185	2	Y	3					117
							3	9									
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	52	1	192	2	Y	-0-					117
12	372	N	180	-0-	-192	-0-	39	1	139	2	Y	2					119
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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. (I) GAS LIFT(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-	17	1	71	2	N	-0-					57
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	16	1	60	2	N	-0-					57
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	19	1	68	2	N	-0-					57
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	10	1	64	2	N	-0-					57
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	21	1	71	2	N	-0-					57
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	50	1	177	2	N	-0-					57
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	41	1	133	2	N	-0-					57
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	15	1	76	2	N	-0-					57
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	11	1	108	2	N	-0-					57
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	22	1	72	2	N	-0-					57
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	25	1	61	2	N	2					59
							2	9									
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	24	1	64	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

01	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	96	1	849	2	N	50					230
							55	9									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	158	1	1075	2	N	84	221	1			93
							92	9									
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	115	1	1119	2	N	59					152
							65	9									
04	960	N	949	-0-	-11	-0-	18	1	867	2	N	58	27	1			183
							64	9									
05	1333	N	915	-0-	-418	-0-	43	1	796	2	N	69	178	1			74
							76	9									
06	1260	N	724	-0-	-536	-0-	673	2	51	9	N	46	23	1			97
07	992	N	878	-0-	-114	-0-	5	1	810	2	N	57					154
							63	9									
08	930	N	654	-0-	-276	-0-	60	1	553	2	N	37					191
							41	9									
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	73	1	1032	2	N	47	34	1			204
							52	9									
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	402	1	1175	2	N	58	179	1			83
							64	9									
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	693	1	1085	2	N	61					144
							67	9									
*12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	698	1	1201	2	N	80	51	1			173
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 14,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	50	1	146	2	Y	1					178
							1	9									
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	81	1	226	2	Y	2					180
							2	9									
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	70	1	198	2	Y	23	170	1			33
							25	9									
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	43	1	119	2	Y	2					35
							2	9									
05	341	N	99	-0-	-242	-0-	32	1	67	2	Y	-0-					35
06	270	N	104	-0-	-166	-0-	24	1	80	2	Y	-0-					35
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	40	1	129	2	Y	-0-	3	1			32
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	54	1	204	2	Y	6					38
							7	9									
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					38
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					38
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					38
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	9	1	34	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	2666	X	2093	-0-	-573	-0-	206	1	1825	2	N	56					207
							62	9									
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	239	1	1634	2	N	114	236	1			85
							125	9									
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	191	1	1860	2	N	63					148
							69	9									
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	40	1	1942	2	N	91	60	1			179
							100	9									
05	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	100	1	1846	2	N	70					249
							77	9									
06	2040	N	1721	-0-	-319	-0-	1689	2	32	9	N	29	57	1			221
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	12	1	2102	2	N	53	182	1			92
							58	9									
08	2015	N	1434	-0-	-581	-0-	139	1	1267	2	N	25					117
							28	9									
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	150	1	2101	2	N	78	69	1			126
							86	9									
10	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	476	1	1393	2	N	58					184
							64	9									
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	821	1	1285	2	N	37					221
							41	9									
12	2418	N	2182	-0-	-236	-0-	759	1	1305	2	N	107	236	1			92
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 24,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	88	1	377	2	N	2					66
							2	9									
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	86	1	329	2	N	5					71
							6	9									
03	496	N	424	-0-	-72	-0-	92	1	330	2	N	2					73
							2	9									
04	450	N	333	-0-	-117	-0-	43	1	282	2	N	7					80
							8	9									
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	99	1	336	2	N	3					83
							3	9									
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	87	1	307	2	N	5					88
							6	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	83	1	274	2	N	-0-					88
08	434	N	259	-0-	-175	-0-	44	1	215	2	N	-0-					88
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	39	1	388	2	N	17					105
							19	9									
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	88	1	282	2	N	3					108
							3	9									
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	100	1	250	2	N	-0-					108
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	118	1	311	2	N	3					111
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	633 30	1 9	2728	2	N	27					192
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	610 9	1 9	2347	2	N	8					200
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	727 9	1 9	2604	2	N	8					208
04	3270	X	2730	-0-	-540	-0-	357 3	1 9	2370	2	N	3					211
05	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	726 30	1 9	2477	2	N	27	173	1			65
06	3270	X	2912	-0-	-358	-0-	637 19	1 9	2256	2	N	17					82
07	3348	X	3162	-0-	-186	-0-	734 19	1 9	2409	2	N	17					99
08	3348	X	2025	-0-	-1323	-0-	342 9	1 9	1674	2	N	8					107
09	3120	X	2735	-0-	-385	-0-	250 14	1 9	2471	2	N	13					120
10	3224	X	2524	-0-	-700	-0-	597 11	1 9	1916	2	N	10					130
11	3060	X	2811	-0-	-249	-0-	800 17	1 9	1994	2	N	15					145
12	3162	X	2858	-0-	-304	-0-	782 22	1 9	2054	2	N	20					165

TOTAL GAS PROD: 34,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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

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. (I) GAS LIFT(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	271	-0-	-256	-0-	271	2			N	-0-					71
02	616	N	398	-0-	-218	-0-	398	2			N	-0-					71
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	390	1	1406	2	N	18					89
							20	9									
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	29	1	899	2	N	8					97
							9	9									
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	870	2	6	9	N	5					102
06	720	N	644	-0-	-76	-0-	49	1	592	2	N	3					105
							3	9									
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	235	1	1283	2	N	3					108
							3	9									
08	744	N	306	-0-	-438	-0-	2	1	295	2	N	8					116
							9	9									
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	139	1	660	2	N	7					123
							8	9									
10	744	N	471	-0-	-273	-0-	31	1	437	2	N	3					126
							3	9									
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	84	1	1454	2	N	8					134
							9	9									
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	70	1	1006	2	N	12					146
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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. (I) GAS LIFT(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	3682	-0-	-503	-0-	925	1	2685	2	Y	65	180	1			73
							72	9									
02	3780	X	2602	-0-	-1178	-0-	672	1	1884	2	Y	42					115
							46	9									
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	896	1	2531	2	Y	32					147
							35	9									
04	3570	X	3113	-0-	-457	-0-	816	1	2251	2	Y	42					189
							46	9									
05	3689	X	2792	-0-	-897	-0-	891	1	1882	2	Y	17					206
							19	9									
06	3570	X	2643	-0-	-927	-0-	618	1	2017	2	Y	7					213
							8	9									
07	3472	X	3343	-0-	-129	-0-	789	1	2537	2	Y	15	68	1			160
							17	9									
08	3472	X	2452	-0-	-1020	-0-	505	1	1923	2	Y	22					182
							24	9									
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	511	1	2992	2	Y	21					203
							23	9									
10	3348	X	3278	-0-	-70	-0-	661	1	2563	2	Y	49	177	1			75
							54	9									
11	3240	X	3063	-0-	-177	-0-	642	1	2397	2	Y	22					97
							24	9									
12	3658	X	2904	-0-	-754	-0-	631	1	2248	2	Y	23					120
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 36,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

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. GAS LIFT (I)(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	920	-0-	-10	-0-	234	1	680	2	Y	5					56
							6	9									
02	840	N	780	-0-	-60	-0-	204	1	570	2	Y	5					61
							6	9									
03	899	N	852	-0-	-47	-0-	222	1	627	2	Y	3					64
							3	9									
04	900	N	729	-0-	-171	-0-	194	1	534	2	Y	1					65
							1	9									
05	868	N	564	-0-	-304	-0-	181	1	383	2	Y	-0-					65
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	177	1	577	2	Y	-0-					65
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	193	1	622	2	Y	2	17	1			50
							2	9									
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	129	1	489	2	Y	2					52
							2	9									
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	123	1	721	2	Y	3					55
							3	9									
10	806	N	732	-0-	-74	-0-	149	1	580	2	Y	3					58
							3	9									
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	172	1	641	2	Y	-0-					58
12	868	N	846	-0-	-22	-0-	185	1	661	2	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 9,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	2263	X	2029	-0-	-234	-0-	345	1	1676	2	N	7					82
							8	9									
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	503	1	1988	2	N	17					99
							19	9									
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	511	1	2156	2	N	116	179	1			36
							128	9									
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	649	1	1957	2	N	12					48
							13	9									
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	514	1	1788	2	N	12					60
							13	9									
06	2190	N	1534	-0-	-656	-0-	302	1	1221	2	N	10					70
							11	9									
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	524	1	2113	2	N	25					95
							28	9									
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					95
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	246	1	1459	2	N	23					118
							25	9									
10	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	424	1	2518	2	N	23					141
							25	9									
11	3000	N	3492	-0-	492	492	484	1	2969	2	N	35					176
							39	9									
*12	3100	N	2963	-0-	-137	355	431	1	2488	2	N	40	182	1			34
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 27,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

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	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	233	1	2071	2	N	35					213
							39	9									
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	227	1	1548	2	N	77	212	1			78
							85	9									
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	190	1	1856	2	N	31					109
							34	9									
04	1650	N	1479	-0-	-171	-0-	29	1	1420	2	N	27	44	1			92
							30	9									
05	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	67	1	1240	2	N	30					122
							33	9									
06	1650	N	1130	-0-	-520	-0-	1105	2	25	9	N	23	37	1			108
07	1519	N	1154	-0-	-365	-0-	7	1	1127	2	N	18					126
							20	9									
08	1333	N	909	-0-	-424	-0-	86	1	790	2	N	30					156
							33	9									
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	76	1	1075	2	N	49	35	1			170
							54	9									
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	427	1	1251	2	N	23					193
							25	9									
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	786	1	1231	2	N	27					220
							30	9									
*12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	738	1	1268	2	N	94	228	1			86
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 19,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-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

01	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	188	1	1441	3	N	-0-	184	1			73
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	4	1	1651	3	N	37					110
							41	9									
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	122	1	1572	3	N	55					165
							61	9									
04	1590	N	1264	-0-	-326	-0-	118	1	1111	3	N	32					197
							35	9									
05	1891	N	65	-0-	-1826	-0-	46	1	19	3	N	-0-					197
06	1710	N	1	-0-	-1709	-0-	1	3			N	-0-					197
07	1302	N	1	-0-	-1301	-0-	1	3			N	-0-					197
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	301	3	17	9	N	15					212
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	180	1	1786	3	N	25					237
							28	9									
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	169	1	1277	3	N	32					269
							35	9									
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	378	3	N	12					281
							13	9									
12	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	340	1	1516	3	N	32					313
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 12,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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. 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	5					97
							6	9									
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	7	1	49	2	N	4	1	1			100
							4	9									
03	248	N	80	-0-	-168	-0-	6	1	56	2	N	16					116
							18	9									
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	21	1	1			136
							23	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	14					150
							15	9									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	113	2	11	9	N	10	4	1			156
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	62	2	84	9	N	76	174	1			58
08	186	N	7	-0-	-179	-0-	1	1	6	2	N	-0-					58
09	120	N	10	-0-	-110	-0-	1	1	9	2	N	-0-					58
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	32	1	95	2	N	1					59
							1	9									
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					59
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	4					63
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

M O	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	4898	X	4748	-0-	-150	-0-	593	1	4098	2	N	52	177	1			45
							57	9									
02	4424	X	4167	-0-	-257	-0-	598	1	3534	2	N	32					77
							35	9									
03	4960	X	4757	-0-	-203	-0-	4704	2	53	9	N	48					125
04	4800	X	4500	-0-	-300	-0-	548	1	3908	2	N	40					165
							44	9									
05	4960	X	4043	-0-	-917	-0-	41	1	3969	2	N	30					195
							33	9									
06	4590	X	3794	-0-	-796	-0-	517	1	3252	2	N	23	178	1			40
							25	9									
07	4743	X	4020	-0-	-723	-0-	3984	2	36	9	N	33					73
08	4743	X	3462	-0-	-1281	-0-	627	1	2800	2	N	32					105
							35	9									
*09	4500	X	3713	-0-	-787	-0-	493	1	3187	2	N	30					135
							33	9									
*10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	45	1	4058	2	N	33					168
							36	9									
*11	3900	X	3826	-0-	-74	-0-	634	1	3159	2	N	30					198
							33	9									
12	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	596	1	3034	2	N	29	177	1			50
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 48,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	415	1	1791	2	N	25					195
							28	9									
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	430	1	1658	2	N	23	175	1			43
							25	9									
03	2387	N	2008	-0-	-379	-0-	433	1	1550	2	N	23					66
							25	9									
04	2160	N	1771	-0-	-389	-0-	229	1	1520	2	N	20					86
							22	9									
05	2325	N	2009	-0-	-316	-0-	449	1	1532	2	N	25					111
							28	9									
06	1950	N	1493	-0-	-457	-0-	323	1	1145	2	N	23					134
							25	9									
07	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	356	1	1170	2	N	20					154
							22	9									
08	2015	N	1010	-0-	-1005	-0-	169	1	824	2	N	15					169
							17	9									
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	191	1	1889	2	N	30					199
							33	9									
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	441	1	1414	2	N	20	169	1			50
							22	9									
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	565	1	1410	2	N	25					75
							28	9									
12	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	554	1	1453	2	N	18					93
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 22,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	3	6	9	N	5					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-					27
02	84	N	65	-0-	-19	-0-		65	2			N	-0-					27
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-		9	1	33	2	N	-0-					27
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-		3	1	102	2	N	-0-					27
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-		63	2			N	-0-					27
06	30	N	25	-0-	-5	-0-		2	1	23	2	N	-0-					27
07	93	N	46	-0-	-47	-0-		7	1	39	2	N	-0-					27
08	62	N	23	-0-	-39	-0-		23	2			N	-0-					27
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-		6	1	26	2	N	-0-					27
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-		2	1	33	2	N	-0-					27
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-		13	1	230	2	N	2					29
								2	9									
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-		8	1	115	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	431	-0-	-127	-0-		76	1	330	2	N	23	171	1			36
								25	9									
02	504	N	354	-0-	-150	-0-		71	1	272	2	N	10					46
								11	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-		123	1	440	2	N	12					58
								13	9									
04	420	N	340	-0-	-80	-0-		41	1	269	2	N	27					85
								30	9									
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-		138	1	470	2	N	5					90
								6	9									
06	570	N	291	-0-	-279	-0-		63	1	222	2	N	5					95
								6	9									
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-		96	1	315	2	N	12					107
								13	9									
08	620	N	448	-0-	-172	-0-		73	1	358	2	N	15					122
								17	9									
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-		46	1	450	2	N	17					139
								19	9									
10	434	N	355	-0-	-79	-0-		82	1	262	2	N	10					149
								11	9									
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-		141	1	353	2	N	8					157
								9	9									
12	527	N	503	-0-	-24	-0-		134	1	352	2	N	15					172
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 5,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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-

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	992	N	748	-0-	-244	-0-	68	1	680	3	N	-0-					188
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1022	3	24	9	N	22	181	1			29
03	992	N	902	-0-	-90	-0-	894	3	8	9	N	7					36
04	720	N	163	-0-	-557	-0-	160	3	3	9	N	3					39
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					39
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					39
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					43
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2					45
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	2	N	-0-					45
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	5					50
							6	9									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					50
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	9	1	113	2	N	2					52
							2	9									
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	156	2	N	-0-					52
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	1	1	115	2	N	-0-					52
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	69	1	326	2	N	-0-					52
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	N	-0-					52
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	N	-0-					52
12	403	N	202	-0-	-201	-0-	13	1	187	2	N	2					54
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

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

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

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	501	-0-	-181	-0-	477	2	24	9	N	22					121
02	672	N	406	-0-	-266	-0-	400	2	6	9	N	5					126
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	574	2	47	9	N	43					169
04	480	N	266	-0-	-214	-0-	264	2	2	9	N	2					171
05	465	N	137	-0-	-328	-0-	52	1	82	2	N	3					174
							3	9									
06	600	N	357	-0-	-243	-0-	30	1	327	2	N	-0-					174
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	N	3					177
							3	9									
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	204	2	8	9	N	7					184
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	540	2	22	9	N	20	178	1			26
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	2	11	9	N	10					36
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8	9	N	7					43
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	592	2	20	9	N	18					61

TOTAL GAS PROD: 5,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1627	-0-	-171	-0-	1594	2	33	9	N	30					134
02	1288	N	1191	-0-	-97	-0-	1155	2	36	9	N	33					167
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1435	2	41	9	N	37					204
04	1560	N	225	-0-	-1335	-0-	213	2	12	9	N	11					215
05	1333	N	989	-0-	-344	-0-	968	2	21	9	N	19	187	1			47
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1726	2	33	9	N	30					77
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1632	2	11	9	N	10					87
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1525	2	41	9	N	37					124
09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2707	2	14	9	N	13					137
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2110	2	28	9	N	25					162
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					162
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 15,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VAQUERO OPERATING 882776
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5801	2	157	9	N	143	181	1			74
02	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4646	2	97	9	N	88					162
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4690	2	155	9	N	141	181	1			122
04	5730	X	4169	-0-	-1561	-0-	4097	2	72	9	N	65					187
05	5921	X	4184	-0-	-1737	-0-	4100	2	84	9	N	76	174	1			89
06	5730	X	3782	-0-	-1948	-0-	3718	2	64	9	N	58					147
07	5239	X	3992	-0-	-1247	-0-	3919	2	73	9	N	66	181	1			32
08	4836	X	3696	-0-	-1140	-0-	3628	2	68	9	N	62					94
09	4170	X	3914	-0-	-256	-0-	3791	2	123	9	N	112					206
10	4185	X	4083	-0-	-102	-0-	4006	2	77	9	N	70	179	1			97
11	3870	X	3313	-0-	-557	-0-	3247	2	66	9	N	60					157
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 46,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

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	* * 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, 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019 - P/A 10/17/19

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-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND) //CONT.// 57911 338 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

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

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

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2019 - P/A 01/15/2019

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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_____ 04/24/2019 - P/A 04/24/19

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) //CONT.// 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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_____ 05/16/2019 - P/A 05/16/2019

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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

MATAGORDA BAY (BOL MEX) //CONT.// 58192 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SONTERRA OPERATING, INC. //CONT.// 802302
STATE TRACT 150-1 WELL #: 1ST RRCID -> 252274 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9710 - 9722

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

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

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					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

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	2015	X	1519	-0-	-496	-0-	860 65	1 9	594	2	N	59	97	1			-0-
02	1372	N	761	-0-	-611	-0-	389 43	1 9	329	2	N	39	31	1			8
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	1204 114	1 9	906	2	N	104	51	1			61
04	1470	N	1150	-0-	-320	-0-	565 88	1 9	497	2	N	80	96	1			45
05	837	N	744	-0-	-93	-0-	401 69	1 9	274	2	N	63	96	1			12
06	1080	N	759	-0-	-321	-0-	467 64	1 9	228	2	N	58	61	1			9
07	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	585 66	1 9	381	2	N	60	34	1			35
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	839 67	1 9	565	2	N	61	66	1			30
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	829 78	1 9	546	2	N	71	94	1			7
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	872 66	1 9	556	2	N	60	54	1			13
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	857 64	1 9	517	2	N	58	53	1			18
12	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	965 89	1 9	415	2	N	81	37	1			62

TOTAL GAS PROD: 15,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

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	8215	X	7318	-0-	-897	-0-	4265	1	2945	2	N	98	131	1			36
							108	9									
02	7112	X	3461	-0-	-3651	-0-	1844	1	1560	2	N	52	42	1			46
							57	9									
03	7874	X	4848	-0-	-3026	-0-	2705	1	2036	2	N	97	47	1			96
							107	9									
04	7410	X	5518	-0-	-1892	-0-	2871	1	2529	2	N	107	129	1			74
							118	9									
05	7316	X	5049	-0-	-2267	-0-	2942	1	2012	2	N	86	140	1			20
							95	9									
06	7080	X	3764	-0-	-3316	-0-	2469	1	1209	2	N	78	82	1			16
							86	9									
07	5704	X	4569	-0-	-1135	-0-	2714	1	1767	2	N	80	45	1			51
							88	9									
08	5704	X	4177	-0-	-1527	-0-	2443	1	1643	2	N	83	89	1			45
							91	9									
09	5520	X	3940	-0-	-1580	-0-	2313	1	1524	2	N	94	126	1			13
							103	9									
10	5053	X	3900	-0-	-1153	-0-	2328	1	1482	2	N	82	73	1			22
							90	9									
11	4410	X	3579	-0-	-831	-0-	2179	1	1314	2	N	78	72	1			28
							86	9									
12	4557	X	2949	-0-	-1608	-0-	1979	1	850	2	N	109	49	1			88
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 53,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

01	434	N	392	-0-	-42	-0-	222	1	153	2	N	15	24	1			18
							17	9									
02	392	N	192	-0-	-200	-0-	98	1	83	2	N	10	8	1			20
							11	9									
03	403	N	305	-0-	-98	-0-	157	1	119	2	N	26	13	1			33
							29	9									
04	390	N	301	-0-	-89	-0-	148	1	131	2	N	20	24	1			29
							22	9									
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	200	1	137	2	N	16	24	1			21
							18	9									
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	239	1	117	2	N	15	15	1			21
							17	9									
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	171	1	112	2	N	14	8	1			27
							15	9									
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	210	1	141	2	N	16	17	1			26
							18	9									
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	208	1	136	2	N	17	23	1			20
							19	9									
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	219	1	139	2	N	15	13	1			22
							17	9									
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	214	1	128	2	N	15	14	1			23
							17	9									
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	281	1	121	2	N	20	9	1			34
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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	527	N	372	-0-	-155	-0-	353	2	19	9	N	17					70
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1120	1	337	2	N	12					82
							13	9									
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1200	1	470	2	N	7					89
							8	9									
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1200	1	486	2	N	25					114
							28	9									
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1240	1	439	2	N	15					129
							17	9									
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1200	1	412	2	N	25					154
							28	9									
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1200	1	422	2	N	43	169	1			28
							47	9									
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1240	1	321	2	N	16					44
							18	9									
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1200	1	263	2	N	11					55
							12	9									
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1240	1	332	2	N	20					75
							22	9									
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1200	1	430	2	N	21					96
							23	9									
*12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1240	1	381	2	N	24					120
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 18,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

REMORA OPERATING, LLC 701613
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 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	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	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-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	-0-	-12	-0-	15	1	97	2	Y	-0-	2	1			70
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	14	1	70	2	Y	-0-					70
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					70
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	13	1	62	2	Y	-0-					70
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	19	1	73	2	Y	-0-					70
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	66	2	Y	12					82
							13	9									
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	28	1	68	2	Y	-0-					82
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	22	1	73	2	Y	-0-					82
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	22	1	63	2	Y	-0-					82
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	32	1	74	2	Y	-0-					82
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	26	1	65	2	Y	-0-					82
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	27	1	55	2	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	553	1	3576	2	N	95	270	1			45
							105	9									
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	610	1	3062	2	N	65					110
							72	9									
03	4216	X	4036	-0-	-180	-0-	613	1	3343	2	N	73	181	1			2
							80	9									
04	4110	X	3833	-0-	-277	-0-	642	1	3082	2	N	99					101
							109	9									
05	4247	X	3675	-0-	-572	-0-	743	1	2827	2	N	95	178	1			18
							105	9									
06	4110	X	2138	-0-	-1972	-0-	535	1	1564	2	N	35					53
							39	9									
07	4154	X	889	-0-	-3265	-0-	258	1	629	2	N	2					55
							2	9									
08	4030	X	305	-0-	-3725	-0-	71	1	233	2	N	1					56
							1	9									
09	3840	X	1325	-0-	-2515	-0-	346	1	968	2	N	10					66
							11	9									
10	3689	X	1512	-0-	-2177	-0-	451	1	1022	2	N	35					101
							39	9									
11	2130	X	1296	-0-	-834	-0-	357	1	908	2	N	28					129
							31	9									
*12	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	521	1	1037	2	N	35					164
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 28,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	42	1	270	2	N	15	7	1			105
							17	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	56	1	283	2	N	20					125
							22	9									
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	45	1	246	2	N	19					144
							21	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	88	1	424	2	N	14					158
							15	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	105	1	399	2	N	4					162
							4	9									
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	135	1	394	2	N	19					181
							21	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	175	1	429	2	N	17					198
							19	9									
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	159	1	519	2	N	23	176	1			45
							25	9									
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	156	1	436	2	N	3					48
							3	9									
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	203	1	461	2	N	16					64
							18	9									
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	182	1	464	2	N	19					83
							21	9									
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	243	1	483	2	N	1					84
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

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	62	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	N	2	1	1			172
							2	9									
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	8	1	41	2	N	-0-					172
03	124	N	35	-0-	-89	-0-	5	1	27	2	N	3					175
							3	9									
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	2	N	-0-					175
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	7	1	28	2	N	8					183
							9	9									
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	7	2	N	3					186
							3	9									
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	4	1	9	2	N	-0-					186
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	158	2	N	9					195
							10	9									
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	26	1	71	2	N	-0-					195
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	35	1	79	2	N	-0-					195
11	210	N	77	-0-	-133	-0-	21	1	54	2	N	2					197
							2	9									
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	15	1	31	2	N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

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	4774	X	4267	-0-	-507	-0-	555	1	3591	2	N	110	271	1			9
							121	9									
02	3976	X	3865	-0-	-111	-0-	624	1	3129	2	N	102					111
							112	9									
03	4309	X	4220	-0-	-89	-0-	636	1	3470	2	N	104	178	1			37
							114	9									
04	4170	X	4095	-0-	-75	-0-	691	1	3315	2	N	81					118
							89	9									
05	4309	X	4308	-0-	-1	-0-	872	1	3316	2	N	109	179	1			48
							120	9									
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	1029	1	3008	2	N	102					150
							112	9									
07	4278	X	4161	-0-	-117	-0-	1174	1	2870	2	N	106	178	1			78
							117	9									
08	4309	X	4015	-0-	-294	-0-	909	1	2977	2	N	117	178	1			17
							129	9									
09	4170	X	3796	-0-	-374	-0-	968	1	2711	2	N	106					123
							117	9									
10	4309	X	3719	-0-	-590	-0-	1101	1	2497	2	N	110	181	1			52
							121	9									
11	4140	X	3608	-0-	-532	-0-	991	1	2517	2	N	91					143
							100	9									
12	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	1276	1	2542	2	N	104	178	1			69
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 48,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	71 66	1 9	683	2	Y	60	182	1			111
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	71 52	1 9	576	2	Y	47					158
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	77 50	1 9	709	2	Y	45					203
04	780 N	698	-0-	-82	-0-	68 50	1 9	580	2	Y	45					248
05	775 N	708	-0-	-67	-0-	72 41	1 9	595	2	Y	37	173	1			112
06	810 N	750	-0-	-60	-0-	73 48	1 9	629	2	Y	44					156
07	713 N	701	-0-	-12	-0-	75 52	1 9	574	2	Y	47					203
08	713 N	688	-0-	-25	-0-	62 44	1 9	582	2	Y	40					243
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	66 33	1 9	672	2	Y	30					273
10	713 N	643	-0-	-70	-0-	62 43	1 9	538	2	Y	39	176	1			136
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	74 47	1 9	613	2	Y	43					179
12	806 N	799	-0-	-7	-0-	75 56	1 9	668	2	Y	51					230

TOTAL GAS PROD: 8,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	738	-0-	-99	-0-	116	1	576	2	N	42					126
							46	9									
02	868	N	737	-0-	-131	-0-	136	1	592	2	N	8					134
							9	9									
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	127	1	719	2	N	37	55	1			116
							41	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	732	2	77	9	N	70	55	1			131
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	159	1	863	2	N	99	158	1			72
							109	9									
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	110	1	830	2	N	52					124
							57	9									
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	188	1	935	2	N	-0-					124
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	237	1	913	2	N	-0-					124
09	930	N	691	-0-	-239	-0-	22	1	669	2	N	-0-					124
10	961	N	627	-0-	-334	-0-	15	1	547	2	N	59	64	1			119
							65	9									
11	930	N	776	-0-	-154	-0-	32	1	669	2	N	68	75	1			112
							75	9									
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	62	1	684	2	N	26					138
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 10,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

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

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	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	257	1	1330	2	N	34			101
							37	9							
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	265	1	1047	2	N	16			117
							18	9							
03	1426	N	955	-0-	-471	-0-	4	1	934	2	N	15			132
							17	9							
04	1380	N	287	-0-	-1093	-0-	217	2	70	9	N	64	127	1	69
05	1426	N	88	-0-	-1338	-0-	5	1	30	2	N	48			117
							53	9							
06	930	N	51	-0-	-879	-0-	4	1	27	2	N	18	76	1	59
							20	9							
07	310	N	85	-0-	-225	-0-	8	1	38	2	N	35			94
							39	9							
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	N	28			122
							31	9							
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	33	1	1029	2	N	41	93	1	70
							45	9							
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	26	1	967	2	N	26			96
							29	9							
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	39	1	827	2	N	16			112
							18	9							
12	1147	N	794	-0-	-353	-0-	65	1	710	2	N	17	67	1	62
							19	9							

TOTAL GAS PROD: 8,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608

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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	88	1	173	2	N	-0-			58
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	N	-0-			58
03	217	N	80	-0-	-137	-0-	29	1	51	2	N	-0-			58
04	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-			58
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	12	1	64	2	N	22	23	1	57
							24	9							
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	2	1	14	2	N	-0-			57
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	5	1	25	2	N	-0-			57
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	7	1	27	2	N	-0-			57
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			57
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			57
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-			57
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	N	4					72
							4	9									
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	7	1	19	2	N	5					77
							6	9									
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	N	-0-					77
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	10	2	2	9	N	2					79
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	15	55	1			39
							17	9									
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					39
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	2					41
							2	9									
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	1					42
							1	9									
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	2	6	9	N	5					47
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					47
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	7	2	6	9	N	5					52
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	4					56
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	414	1	2282	2	N	140					201
							154	9									
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	518	1	1926	2	N	114	181	1			134
							125	9									
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	522	1	2298	2	N	120	129	1			125
							132	9									
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2882	2	136	9	N	124	179	1			70
05	3100	N	3674	-0-	574	574	549	1	2987	2	N	125	127	1			68
							138	9									
06	3000	N	3400	-0-	400	974	383	1	2896	2	N	110	109	1			69
							121	9									
07	4533	X	3559	-0-	-974	-0-	573	1	2850	2	N	124					193
							136	9									
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	735	1	2837	2	N	99	173	1			119
							109	9									
09	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	65	1	1998	2	N	98	90	1			127
							108	9									
10	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	57	1	2134	2	N	110	121	1			116
							121	9									
11	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	99	1	2093	2	N	98	105	1			109
							108	9									
*12	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	201	1	2210	2	N	106	112	1			103
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 35,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,368

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	7843	#	7192	-0-	-651	-0-	728	1	6424	2	N	36					232
							40	9									
02	6496	#	6075	-0-	-421	-0-	623	1	5452	2	N	-0-					232
03	8554	R	8554	-0-	-0-	-0-	680	1	7848	2	N	24	184	1			72
							26	9									
04	7575	R	7575	-0-	-0-	-0-	757	1	6786	2	N	29					101
							32	9									
05	7684	R	7684	-0-	-0-	-0-	780	1	6895	2	N	8					109
							9	9									
06	8280	#	7218	-0-	-1062	-0-	743	1	6469	2	N	5					114
							6	9									
07	8556	#	6349	-0-	-2207	-0-	702	1	5606	2	N	37					151
							41	9									
08	8556	#	7534	-0-	-1022	-0-	718	1	6786	2	N	27					178
							30	9									
09	7590	#	7587	-0-	-3	-0-	666	1	6920	2	N	1					179
							1	9									
10	7688	#	6822	-0-	-866	-0-	641	1	6151	2	N	27					206
							30	9									
11	7290	#	6579	-0-	-711	-0-	718	1	5815	2	N	42					248
							46	9									
12	7843	#	6377	-0-	-1466	-0-	775	1	5600	2	N	2	178	1			72
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 85,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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.	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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 181999 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000

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

MAUDE B. TRAYLOR (7700) //CONT.// 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

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

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	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-

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) //CONT.// 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
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	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	3398				N	42			44
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	3398				N	25	20	1	49
*03	187	187	-0-	-0-	3398	97	1	72 2	N	16	8	1	57
						18	9						
*04	187	-0-	-0-	-187	3211				N	-0-	57	1	-0-
*05	187	NO RPT	-0-	-187	3024				N	NO RPT			-0-
*06	187	NO RPT	-0-	-187	2837				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/25/2019

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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

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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	853	1	589	2	Y	29					39
							32	9									
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	389	1	329	2	Y	18	14	1			43
							20	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	229	1	172	2	Y	11	6	1			48
							12	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	366	1	323	2	Y	74	89	1			33
							81	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	408	1	279	2	Y	28	42	1			19
							31	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	468	1	229	2	Y	27	29	1			17
							30	9									
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	407	1	266	2	Y	27	15	1			29
							30	9									
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	420	1	282	2	Y	27	29	1			27
							30	9									
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	414	1	273	2	Y	35	47	1			15
							39	9									
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	444	1	282	2	Y	48	42	1			21
							53	9									
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	454	1	273	2	Y	48	44	1			25
							53	9									
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	489	1	210	2	Y	26	12	1			39
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 9,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2016

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

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	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 (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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					18
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	20	1			23
03	DLQ G-10		44	-0-	44	44	24	1	18	2	Y	2	1	1			24
							2	9									
04	DLQ G-10		461	-0-	461	505	183	1	161	2	Y	106	127	1			3
							117	9									
05	891	N	386	-0-	-505	-0-	204	1	139	2	Y	39	30	1			12
							43	9									
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	230	1	112	2	Y	39	41	1			10
							43	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	200	1	131	2	Y	39	22	1			27
							43	9									
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	210	1	141	2	Y	39	42	1			24
							43	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	208	1	136	2	Y	51	68	1			7
							56	9									
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	222	1	141	2	Y	67	60	1			14
							74	9									
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	226	1	137	2	Y	69	63	1			20
							76	9									
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	253	1	109	2	Y	38	17	1			41
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 3,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

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

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	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-

MAURBRO //CONT.// 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1 WELL #: 1406 RRCID -> 159444 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5168 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	2542 #	1977	-0-	-565	-0-	1977	1	N	-0-			-0-
02	1988 #	1376	-0-	-612	-0-	1376	1	N	-0-			-0-
03	2201 #	1607	-0-	-594	-0-	1607	1	N	-0-			-0-
04	1920 #	1725	-0-	-195	-0-	1725	1	N	-0-			-0-
05	1984 #	1825	-0-	-159	-0-	1825	1	N	-0-			-0-
06	1920 #	1719	-0-	-201	-0-	1719	1	N	-0-			-0-
07	1798 #	1456	-0-	-342	-0-	1456	1	N	-0-			-0-
08	1829 #	1427	-0-	-402	-0-	1427	1	N	-0-			-0-
09	1770 #	1435	-0-	-335	-0-	1435	1	N	-0-			-0-
10	1829 #	1164	-0-	-665	-0-	1164	1	N	-0-			-0-
11	1710 #	1488	-0-	-222	-0-	1488	1	N	-0-			-0-
12	1488 #	1120	-0-	-368	-0-	1120	1	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,319 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

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 (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	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-

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	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-

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-

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 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	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
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRITANCO, L.L.C. 093620
EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2		Y	-0-			84
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158	2		Y	-0-			84
03	279 N	168	-0-	-111	-0-	168	2		Y	-0-			84
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			84
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		Y	-0-			84
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			84
07	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	2		Y	-0-			84
08	DLQ G-10	134	-0-	134	134	134	2		Y	-0-			84
09	DLQ G-10	139	-0-	139	273	139	2		Y	-0-			84
10	DLQ G-10	137	-0-	137	410	137	2		Y	-0-			84
11	DLQ G-10	144	-0-	144	554	144	2		Y	-0-			84
*12	719 N	165	-0-	-554	-0-	165	2		Y	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 1,888 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	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					48
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					48
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					48
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					48
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					48
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					48
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					48
08	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					48
09	DLQ G-10		28	-0-	28	53	28	2			Y	-0-					48
10	DLQ G-10		26	-0-	26	79	26	2			Y	-0-					48
11	DLQ G-10		30	-0-	30	109	30	2			Y	-0-					48
*12	144	N	35	-0-	-109	-0-	35	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	236	1	284	2	N	-0-					135
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	318	1	1294	2	N	-0-					135
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	355	1	2130	2	N	2	2	8			135
							2	9									
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	350	1	2112	2	N	19					154
							21	9									
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	328	1	1933	2	N	-0-					154
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	347	1	2239	2	N	15					169
							17	9									
07	2511	N	2366	-0-	-145	-0-	352	1	2007	2	N	6					175
							7	9									
08	2263	N	1507	-0-	-756	-0-	264	1	1228	2	N	14					189
							15	9									
09	2430	N	1958	-0-	-472	-0-	343	1	1606	2	N	8	6	8			191
							9	9									
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	358	1	2002	2	N	-0-	191	1			-0-
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	347	1	1893	2	N	-0-					-0-
*12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	349	1	2071	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4476	2	114	9	N	104	141	1			38
02	2800	N	4500	-0-	1700	1700	4492	2	8	9	N	7					45
03	6401	X	4701	-0-	-1700	-0-	4654	2	47	9	N	43					88
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3295	2	19	9	N	17					105
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4466	2	83	9	N	75	135	1			45
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3015	2	75	9	N	68					113
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3763	2	20	9	N	18					131
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3632	2	33	9	N	30					161
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3449	2	24	9	N	22					183
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3514	2	30	9	N	27	142	1			68
*11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3557	2	28	9	N	25					93
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 42,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74	1			-0-
07	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1914	N	1828	-0-	-86	-0-	51 128	1 9	1649	2	Y	116	62	1			134
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	45 87	1 9	1477	2	Y	79	67	1			146
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	50 56	1 9	1614	2	Y	51	53	1			144
04	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	50 36	1 9	1647	2	Y	33	56	1			121
05	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	49 33	1 9	1590	2	Y	30	67	1			84
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	49 81	1 9	1590	2	Y	74	21	1			137
07	1798	N	1531	-0-	-267	-0-	42 129	1 9	1360	2	Y	117	197	1			57
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	43 90	1 9	1374	2	Y	82	37	1			102
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	42 117	1 9	1371	2	Y	106	16	1			192
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	43 322	1 9	1397	2	Y	293	232	1			253
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					253
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	48 232	1 9	1572	2	Y	211	262	1			202

TOTAL GAS PROD: 18,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,192

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39703	X	10574	-0-		-29129		-0-	313	1	10151	2	Y	100	100	1		-0-
									110	9								
02	8819	X	8819	-0-		-0-		-0-	261	1	8448	2	Y	100	100	1		-0-
									110	9								
03	9425	X	9425	-0-		-0-		-0-	279	1	9036	2	Y	100	100	1		-0-
									110	9								
04	5860	X	5860	-0-		-0-		-0-	172	1	5578	2	Y	100	100	1		-0-
									110	9								
05	3248	X	3248	-0-		-0-		-0-	94	1	3044	2	Y	100	100	1		-0-
									110	9								
06	3193	X	3193	-0-		-0-		-0-	94	1	3044	2	Y	50	50	1		-0-
									55	9								
07	744	X	-0-	-0-		-744		-0-					Y	50	50	1		-0-
08	937	X	937	-0-		-0-		-0-	26	1	856	2	Y	50	50	1		-0-
									55	9								
09	3793	X	3793	-0-		-0-		-0-	111	1	3616	2	Y	60	60	1		-0-
									66	9								
10	7829	X	7829	-0-		-0-		-0-	229	1	7435	2	Y	150	150	1		-0-
									165	9								
11	720	X	NO RPT	-0-		-720		-0-					Y	NO RPT				-0-
*12	7686	X	7686	-0-		-0-		-0-	225	1	7296	2	Y	150	150	1		-0-
									165	9								

TOTAL GAS PROD: 61,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,010

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	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-

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. 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	713	N	512	-0-	-201	-0-	229	1	275	2	N	7					55
							8	9									
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	102	1	417	2	N	3					58
							3	9									
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	110	1	659	2	N	2					60
							2	9									
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	100	1	600	2	N	3					63
							3	9									
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	137	1	804	2	N	4	1	8			66
							4	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	103	1	661	2	N	-0-					66
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	113	1	643	2	N	1					67
							1	9									
08	713	N	458	-0-	-255	-0-	81	1	377	2	N	-0-					67
09	690	N	605	-0-	-85	-0-	107	1	498	2	N	-0-					67
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	107	1	602	2	N	3					70
							3	9									
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	103	1	562	2	N	2					72
							2	9									
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	116	1	686	2	N	1					73
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1002	2	22	9	N	20	32	1			48
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					48
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					48
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					48
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	861	2	21	9	N	19	26	1			41
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					41
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					41
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					41
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	820	2	9	9	N	8					49
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	771	2	12	9	N	11	31	1			29
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 9,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

M O	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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	512	2	18	9	N	16	16	1			57
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					57
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	453	2	8	9	N	7					64
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					64
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	483	2	52	9	N	47	15	1			96
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	457	2	66	9	N	60	143	1			13
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					13
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					13
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	396	2	9	9	N	8					21
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	324	2	10	9	N	9	13	1			17
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	405	2	39	9	N	35					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 5,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20 2	1 9	660	2	Y	2					31
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	44 8	1 9	1453	2	Y	7					38
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	85 34	1 9	2754	2	Y	31					69
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	44 24	1 9	1416	2	Y	22					91
05	1240	N	307	-0-	-933	-0-	8 28	1 9	271	2	Y	25					116
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	65 35	1 9	2088	2	Y	32	101	1			47
07	3100	N	3188	-0-	88	88	95 28	1 9	3065	2	Y	25					72
08	1746	N	1658	-0-	-88	-0-	49 19	1 9	1590	2	Y	17					89
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	38 21	1 9	1248	2	Y	19					108
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108
11	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					108
*12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	81 21	1 9	2631	2	Y	19					127

TOTAL GAS PROD: 17,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5351	-0-	-384	-0-	157 110	1 9	5084	2	Y	100	100	1			-0-
02	5152	X	5030	-0-	-122	-0-	147 110	1 9	4773	2	Y	100	100	1			-0-
03	5890	X	1560	-0-	-4330	-0-	43 110	1 9	1407	2	Y	100	100	1			-0-
04	5700	X	5402	-0-	-298	-0-	158 110	1 9	5134	2	Y	100	100	1			-0-
05	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	168 110	1 9	5430	2	Y	100	100	1			-0-
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	168 55	1 9	5430	2	Y	50	50	1			-0-
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	171 83	1 9	5530	2	Y	75	75	1			-0-
08	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	163 55	1 9	5277	2	Y	50	50	1			-0-
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	116 66	1 9	3773	2	Y	60	60	1			-0-
10	5828	X	5750	-0-	-78	-0-	167 165	1 9	5418	2	Y	150	150	1			-0-
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	5797	X	3928	-0-	-1869	-0-	113 165	1 9	3650	2	Y	150	150	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2166	-0-	-934	448	61 110	1 9	1995	2	Y	100	100	1			-0-
02	2393	N	1945	-0-	-448	-0-	55 110	1 9	1780	2	Y	100	100	1			-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	58 110	1 9	1885	2	Y	100	100	1			-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	57 110	1 9	1861	2	Y	100	100	1			-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	60 110	1 9	1941	2	Y	100	100	1			-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	60 55	1 9	1941	2	Y	50	50	1			-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	47 55	1 9	1514	2	Y	50	50	1			-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	48 55	1 9	1562	2	Y	50	50	1			-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	39 66	1 9	1270	2	Y	60	60	1			-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	46 165	1 9	1504	2	Y	150	150	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	30 165	1 9	970	2	Y	150	150	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,010

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1195	-0-	-293	-0-	53	1	1092	2	N	45					189
							50	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	80	1	1438	2	N	21					210
							23	9									
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	56	1	1434	2	N	28					238
							31	9									
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	73	1	1593	2	N	41					279
							45	9									
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	15	1	1835	2	N	47	181	1			145
							52	9									
06	1470	N	1095	-0-	-375	-0-	22	1	1029	2	N	40					185
							44	9									
07	1767	N	1246	-0-	-521	-0-	42	1	1161	2	N	39					224
							43	9									
08	1891	N	1289	-0-	-602	-0-	82	1	1161	2	N	42	177	1			89
							46	9									
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	96	1	1708	2	N	45					134
							50	9									
10	1240	N	884	-0-	-356	-0-	86	1	712	2	N	78					212
							86	9									
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	91	1	1137	2	N	33					245
							36	9									
12	1922	N	696	-0-	-1226	-0-	34	1	627	2	N	32					277
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 16,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4213	-0-	-716	-0-	194	1	3955	2	N	58					199
							64	9									
02	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	260	1	5402	2	N	43					242
							47	9									
03	4929	X	4846	-0-	-83	-0-	202	1	4622	2	N	20					262
							22	9									
04	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	111	1	5492	2	N	21	183	1			100
							23	9									
05	4929	X	4781	-0-	-148	-0-	161	1	4599	2	N	19					119
							21	9									
06	4770	X	3020	-0-	-1750	-0-	89	1	2922	2	N	8					127
							9	9									
07	4929	X	3739	-0-	-1190	-0-	127	1	3598	2	N	13					140
							14	9									
08	4929	X	3595	-0-	-1334	-0-	111	1	3463	2	N	19					159
							21	9									
09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	115	1	5692	2	N	16					175
							18	9									
10	4774	X	3278	-0-	-1496	-0-	104	1	3161	2	N	12					187
							13	9									
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	112	1	4694	2	N	18					205
							20	9									
12	4929	X	2608	-0-	-2321	-0-	88	1	2506	2	N	13	178	1			40
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 52,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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	4774	X	4371	-0-	-403	-0-	4276	2	95	9	N	86					183
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3373	2	63	9	N	57					240
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3756	2	77	9	N	70	172	1			138
04	4230	X	4008	-0-	-222	-0-	3905	2	103	9	N	94					232
05	4371	X	3485	-0-	-886	-0-	3423	2	62	9	N	56	169	1			119
06	4230	X	3307	-0-	-923	-0-	3229	2	78	9	N	71					190
07	4154	X	3425	-0-	-729	-0-	3355	2	70	9	N	64					254
08	4154	X	3479	-0-	-675	-0-	3416	2	63	9	N	57	170	1			141
09	4020	X	2561	-0-	-1459	-0-	2511	2	50	9	N	45					186
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3432	2	67	9	N	61					247
11	3360	X	2844	-0-	-516	-0-	2787	2	57	9	N	52					299
12	3472	X	2515	-0-	-957	-0-	2475	2	40	9	N	36	182	1			153

TOTAL GAS PROD: 40,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	83	1	755	3	Y	12					24
							13	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	36	1	301	3	Y	3	15	1			12
							3	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	35	1	311	3	Y	3					15
							3	9									
04	810	N	404	-0-	-406	-0-	45	1	350	3	Y	8	11	1	1	8	11
							9	9									
05	372	N	104	-0-	-268	-0-	12	1	92	3	Y	-0-					11
06	330	N	74	-0-	-256	-0-	10	1	63	3	Y	1					12
							1	9									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	99	1	720	3	Y	18	10	1			20
							20	9									
08	DLQ G-10		748	-0-	748	748	89	1	652	3	Y	6					26
							7	9									
09	DLQ G-10		361	-0-	361	1109	49	1	312	3	Y	-0-					26
10	DLQ G-10		196	-0-	196	1305	28	1	167	3	Y	1					27
							1	9									
11	DLQ G-10		285	-0-	285	1590	31	1	250	3	Y	4					31
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1590					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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

MO	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-

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	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	310	1	863	2	N	-0-					162
02	1372	N	1125	-0-	-247	-0-	260	1	859	2	N	5					167
							6	9									
03	1271	N	995	-0-	-276	-0-	230	1	753	2	N	11					178
							12	9									
04	1140	N	363	-0-	-777	-0-	100	1	255	2	N	7					185
							8	9									
05	1240	N	205	-0-	-1035	-0-	60	1	145	2	N	-0-					185
06	960	N	411	-0-	-549	-0-	110	1	282	2	N	17					202
							19	9									
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	140	1	451	2	N	10					212
							11	9									
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	140	1	255	2	N	6					218
							7	9									
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	210	1	572	2	N	2					220
							2	9									
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	250	1	666	2	N	5					225
							6	9									
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	300	1	945	2	N	-0-					225
*12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	310	1	1147	2	N	11	180	1			56
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

01	3968	#	3846	-0-	-122	-0-	403	1	3378	3	Y	59					230
							65	9									
02	3488	R	3488	-0-	-0-	-0-	392	1	3048	3	Y	44	145	1			129
							48	9									
03	3890	R	3890	-0-	-0-	-0-	454	1	3367	3	Y	63					192
							69	9									
04	3744	R	3744	-0-	-0-	-0-	423	1	3248	3	Y	66	149	1			109
							73	9									
05	3972	R	3972	-0-	-0-	-0-	481	1	3456	3	Y	32					141
							35	9									
06	3750	#	3388	-0-	-362	-0-	450	1	2899	3	Y	35					176
							39	9									
07	3875	#	3217	-0-	-658	-0-	381	1	2752	3	Y	76	160	1			92
							84	9									
08	DLQ G-10		3507	-0-	3507	3507	403	1	3075	3	Y	26					118
							29	9									
09	DLQ G-10		3162	-0-	3162	6669	427	1	2728	3	Y	6					124
							7	9									
10	DLQ G-10		1949	-0-	1949	8618	300	1	1639	3	Y	9					133
							10	9									
11	DLQ G-10		2826	-0-	2826	11444	302	1	2476	3	Y	44					177
							48	9									
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	11444					Y	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 36,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			240
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			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: 50 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	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-

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	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	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-

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.	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-

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	0		2792	-0-		2792	B	16050		168	1	2540	2	N	76	2	8			158
										84	9									
02	0		2369	-0-		2369	B	18419		93	1	2236	2	N	36	134	1	6	2	54
										40	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 18419																				
03	0		2547	-0-		2547	B	20966		209	1	2222	2	N	105	24	8			135
										116	9									
04	0		2545	-0-		2545	B	23511		228	1	2177	2	N	127	172	1	56	8	34
										140	9									
05	0		2543	-0-		2543	B	26054		153	1	2306	2	N	76					110
										84	9									
06	0		2530	-0-		2530	B	28584		347	1	2105	2	N	71					181
										78	9									
07	0		2533	-0-		2533	B	31117		387	1	2080	2	N	60	170	1			71
										66	9									
08	0		2490	-0-		2490	B	33607		284	1	2142	2	N	58					129
										64	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 33607																				
09	0		2396	-0-		2396	B	36003		206	1	2118	2	N	65					194
										72	9									
10	0		2374	-0-		2374	B	38377		223	1	2081	2	N	64	174	1			84
										70	9									
*11	2602		2191	-0-		-411	B	37966		171	1	1937	2	N	75					159
										83	9									
12	0	NO RPT		-0-		-0-	B	37966						N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 27,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

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	0	N	2420	-0-		2420	B	17154		145	1	2180	2	N	86	186	1	3	2	96
										95	9									
02	0		3229	-0-		3229	B	20383		122	1	2938	2	N	154	176	1	12	2	62
										169	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 20383																				
03	0		3215	-0-		3215	B	23598		261	1	2785	2	N	154	38	8			178
										169	9									
04	0		1956	-0-		1956	B	25554		168	1	1603	2	N	168	164	1	87	2	95
										185	9									
05	0		4051	-0-		4051	B	29605		245	1	3696	2	N	100					195
										110	9									
06	0		3676	-0-		3676	B	33281		510	1	3087	2	N	72	175	1			92
										79	9									
07	0		5009	-0-		5009	B	38290		771	1	4141	2	N	88					180
										97	9									
08	0		4046	-0-		4046	B	42336		467	1	3532	2	N	43	155	1			68
										47	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 42336																				
09	0		3850	-0-		3850	B	46186		332	1	3426	2	N	84					152
										92	9									
10	0		3993	-0-		3993	B	50179		379	1	3536	2	N	71	173	1			50
										78	9									
11	4860		1756	-0-		-3104	B	47075		138	1	1559	2	N	54					104
										59	9									
12	0	NO RPT		-0-		-0-	B	47075						N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 37,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

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-	B	14227			N	NO RPT			284
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		14227											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	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

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

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

01	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	163	1	14762	2	N	-0-					-0-
02	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	1344	1	16282	2	N	-0-					-0-
03	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	1488	1	16301	2	N	-0-					-0-
04	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	1440	1	14552	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	3865	-0-	-8535	-0-	568	1	3297	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					-0-
07	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
08	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
09	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					-0-
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-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: 70,197 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	10	2	Y	-0-					-0-
							43	5									
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	41	1	5	2	Y	-0-					-0-
							7	5									
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	45	1	4	2	Y	-0-					-0-
							3	5									
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	48	1	5	2	Y	-0-					-0-
							3	5									
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	56	1	3	5	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	43	1	9	2	Y	-0-					-0-
							11	5									
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	40	1	2	2	Y	-0-					-0-
							20	5									
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	27	1	6	2	Y	-0-					-0-
							25	5									
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	48	1	1	2	Y	-0-					-0-
							16	5									
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	48	1	11	5	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					-0-

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

FAGAN WELL #: 12 RRCID -> 285169 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535

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	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 (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

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 (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

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	Y	-0-					-0-
							21	5									
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	Y	-0-					-0-
							3	5									
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	5	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	22	1	5	2	Y	-0-					-0-
							5	5									
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	20	1	1	2	Y	-0-					-0-
							10	5									
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	14	1	3	2	Y	-0-					-0-
							13	5									
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	23	1	8	5	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	24	1	6	5	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393 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 (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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (2900) //CONT.// 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	-0-	-70	-0-	26	1	23	2	Y	-0-					-0-
							98	5									
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	118	1	15	2	Y	-0-					-0-
							19	5									
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	85	1	7	2	Y	-0-					-0-
							6	5									
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	186	1	18	2	Y	-0-					-0-
							15	5									
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	157	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	93	1	5	5	Y	-0-					-0-
07	217	N	92	-0-	-125	-0-	63	1	13	2	Y	-0-					-0-
							16	5									
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	78	1	3	2	Y	-0-					-0-
							39	5									
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	61	1	14	2	Y	-0-					-0-
							56	5									
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	98	1	1	2	Y	-0-					-0-
							34	5									
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	110	1	26	5	Y	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 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-

MCFADDIN (3200) //CONT.// 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2019 - P/A 05/16/19

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

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 (3200) //CONT.// 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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-

MCFADDIN (3300) //CONT.// 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 (3400) //CONT.// 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 286666 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3430 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3545	-0-	-1198	-0-	626	1	557	2	N	44	44	1			-0-
							2314	5	48	9							
02	4284	X	1512	-0-	-2772	-0-	1164	1	145	2	N	13	13	1			-0-
							189	5	14	9							
03	4743	X	2134	-0-	-2609	-0-	1840	1	146	2	Y	1	1	1			-0-
							147	5	1	9							
04	4590	X	1524	-0-	-3066	-0-	1296	1	125	2	Y	-0-					-0-
							103	5									
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					-0-
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	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) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 179 RRCID -> 220556 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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 WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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 (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
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
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
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 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 #: 180 RRCID -> 285889 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4500 - 4600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 172 RRCID -> 286097 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 3650 - 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 (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
FAGAN WELL #: 16 RRCID -> 286366 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3722 - 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
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 #: 161 RRCID -> 287149 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4520 - 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
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 #: 156 RRCID -> 287760 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4600 - 4700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 5930 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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/14/2019

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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-			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-

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	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 "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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 (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	1147	N	761	-0-	-386	-0-	110	1	451	2	N	182	183	1			26
							200	9									
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	110	1	1959	2	N	-0-					26
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	110	1	1391	2	N	-0-					26
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	110	1	1809	2	N	-0-					26
*05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	110	1	1964	2	N	120	137	1			9
							132	9									
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	110	1	1786	2	N	120					266
							132	9									
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	120					386
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					386
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					386
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386

TOTAL GAS PROD: 10,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

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

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-

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

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

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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

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

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	721	1	459	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	217	-0-	-923	-0-	176	1	41	2	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,698 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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 4870 - 5752

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

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	NO RPT	-0-	-0-	1258					N	NO RPT					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-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

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

MCFADDIN, NORTH (5665) 59373 632 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 47 RRCID -> 111418 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5656 - 5664

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, NW. (2090) //CONT.// 59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
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	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	56	1	36	2	N	-0-					-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	403 N	124	-0-	-279	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	179	1	41	2	N	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	61	1	112	2	N	-0-					-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	32	1	125	2	N	-0-					-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	307	1	80	2	N	-0-					-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	101	1	341	2	N	-0-					-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,816 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					116
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	152	2	10	9	N	9					125
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	227	2	10	9	N	9					134
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	203	2	10	9	N	9					143
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	75	2	8	9	N	7					150
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	218	2	10	9	N	9					159
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	431	2	7	9	N	6	163	1			2
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	260	2	51	9	N	46					48
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	434	2	61	9	N	55					103

TOTAL GAS PROD: 2,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	-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-

MALONE -B- WELL #: RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 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	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 #: 3 RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 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	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	100	1	14974	2	N	2					112
							2	9									
02	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	90	1	12741	2	N	-0-					112
03	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	99	1	13910	2	N	-0-					112
04	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	92	1	12152	2	N	-0-					112
05	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	88	1	11414	2	N	-0-					112
06	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	86	1	10382	2	N	-0-					112
07	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	105	1	13542	2	N	17					129
							19	9									
08	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	83	1	9974	2	N	28					157
							31	9									
09	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	94	1	11420	2	N	-0-					157
10	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	95	1	11611	2	N	1					158
							1	9									
11	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	87	1	10969	2	N	-0-					158
*12	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	97	1	11944	2	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 146,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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-	-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-

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	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	438	1	9934	2	N	-0-					188
02	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	398	1	8817	2	N	-0-					188
03	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	437	1	9155	2	N	-0-					188
04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	428	1	9007	2	N	-0-					188
05	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	445	1	9479	2	N	-0-					188
06	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	432	1	8738	2	N	-0-					188
07	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	443	1	9166	2	N	-0-					188
08	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	447	1	8978	2	N	-0-					188
09	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	432	1	8683	2	N	-0-					188
10	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	446	1	8953	2	N	1					189
							1	9									
11	9060	X	8432	-0-	-628	-0-	423	1	8009	2	N	-0-					189
12	9362	X	8854	-0-	-508	-0-	440	1	8414	2	N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 112,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

01	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	688	1	10203	2	N	8					185
							9	9									
02	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	624	1	9022	2	N	1					186
							1	9									
03	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	690	1	9900	2	N	2					188
							2	9									
04	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	669	1	9099	2	N	1					189
							1	9									
05	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	691	1	9199	2	N	-0-					189
06	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	672	1	8736	2	N	-0-					189
07	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	689	1	8884	2	N	-0-					189
08	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	693	1	8846	2	N	1					190
							1	9									
09	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	665	1	7818	2	N	4					194
							4	9									
10	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	694	1	9024	2	N	3					197
							3	9									
11	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	664	1	8169	2	N	-0-					197
*12	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	696	1	9351	2	N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 116,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	6975	X	5694	-0-	-1281	-0-	593	1	5017	2	N	76					130
							84	9									
02	6300	X	5049	-0-	-1251	-0-	591	1	4458	2	N	-0-					130
03	6169	X	6102	-0-	-67	-0-	685	1	5417	2	N	-0-					130
04	5520	X	5313	-0-	-207	-0-	649	1	4655	2	N	8					138
							9	9									
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	721	1	5433	2	N	-0-					138
06	5910	X	4987	-0-	-923	-0-	658	1	4329	2	N	-0-					138
07	6107	X	4475	-0-	-1632	-0-	613	1	3853	2	N	8					146
							9	9									
08	6169	X	5537	-0-	-632	-0-	691	1	4844	2	N	2					148
							2	9									
09	5970	X	4751	-0-	-1219	-0-	641	1	4110	2	N	-0-					148
10	6169	X	4839	-0-	-1330	-0-	680	1	4159	2	N	-0-					148
11	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	916	1	7540	2	N	4					152
							4	9									
12	5549	X	5331	-0-	-218	-0-	722	1	4607	2	N	2					154
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 66,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	7130	X	7130	-0-	-0- B	-0-	754	1	6376	2	N	-0-					270
02	5303	X	5303	-0-	-0- B	-0-	621	1	4682	2	N	-0-					270
03	6293	X	5892	-0-	-401 B	-0-	662	1	5230	2	N	-0-					270
04	6900	X	5326	-0-	-1574 B	-0-	652	1	4674	2	N	-0-					270
05	7130	X	5363	-0-	-1767 B	-0-	628	1	4735	2	N	-0-					270
06	6900	X	4862	-0-	-2038 B	-0-	642	1	4220	2	N	-0-					270
07	5890	X	5263	-0-	-627 B	-0-	723	1	4540	2	N	-0-					270
08	5890	X	5276	-0-	-614 B	-0-	659	1	4617	2	N	-0-					270
09	5340	X	4873	-0-	-467 B	-0-	658	1	4215	2	N	-0-					270
10	5363	X	4686	-0-	-677 B	-0-	658	1	4028	2	N	-0-					270
11	5100	X	3698	-0-	-1402 B	-0-	400	1	3298	2	N	-0-					270
12	5270	X	4555	-0-	-715 B	-0-	618	1	3937	2	N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 62,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 2 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
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					123
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					123
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					123
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					123
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 119 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	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	N	1					26
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	N	1					27
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					27
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					27
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					27
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					27
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					27
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					27
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					27
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					27
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 13,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	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-

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	2976	X	1251	-0-	-1725	-0-	20	1	1206	2	N	23					100
							25	9									
02	2688	X	2137	-0-	-551	-0-	30	1	2067	2	N	36					136
							40	9									
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	30	1	3711	2	N	60	171	1			25
							66	9									
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	30	1	3225	2	N	52					77
							57	9									
05	3100	X	1554	-0-	-1546	-0-	20	1	1508	2	N	24					101
							26	9									
06	3000	X	1020	-0-	-1980	-0-	10	1	998	2	N	11					112
							12	9									
07	3100	X	2748	-0-	-352	-0-	30	1	2677	2	N	37					149
							41	9									
08	3100	X	538	-0-	-2562	-0-	10	1	522	2	N	5					154
							6	9									
09	3000	X	1766	-0-	-1234	-0-	20	1	1728	2	N	16					170
							18	9									
10	2759	X	477	-0-	-2282	-0-	10	1	457	2	N	9					179
							10	9									
11	2670	X	733	-0-	-1937	-0-	10	1	711	2	N	11					190
							12	9									
*12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	30	1	2896	2	N	38	177	1			51
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 22,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

MEYERSVILLE, E. (3000) 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
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
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
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
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					1
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					1
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					1
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					1
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					1
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					1
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					1
08	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					1
09	300	N	150	-0-	-150	-0-	150	2			N	-0-					1
10	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	2			N	-0-					1
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					1
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,878 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		-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-

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	193	-0-	193	193	193	2			N	-0-					22
07	14B2 EXT	171	-0-	171	364	171	2			N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					N	-0-					22
09	364 R	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					22
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					22
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 364 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	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-

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

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	248	#	37	-0-	-211	-0-	37	1			Y	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 37 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 7 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9 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	405	-0-	405	405	405	2			N	-0-					18
03	14B2	EXT	290	-0-	290	695	290	2			N	-0-					18
04	14B2	EXT	300	-0-	300	995	300	2			N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	995					N	-0-					18
06	14B2	EXT	193	-0-	193	1188	193	2			N	-0-					18
07	14B2	EXT	171	-0-	171	1359	171	2			N	-0-					18
08	14B2	EXT	2067	-0-	2067	3426	2067	2			N	-0-					18
09	14B2	EXT	657	-0-	657	4083	657	2			N	-0-					18
10	4294	R	211	-0-	-4083	-0-	211	2			N	-0-					18
*11	2010	#	266	-0-	-1744	-0-	266	2			N	-0-					18
12	2077	#	266	-0-	-1811	-0-	266	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,826 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					203
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					203
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					203
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					203
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					203
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					203
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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_____ 05/29/2019 - P/A 05/29/19

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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017

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 #: 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	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_____ 03/22/2017

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
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
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	1273	-0-	1273	1273	1273	2		N	-0-			49
07	14B2 EXT	142	-0-	142	1415	142	2		N	-0-			49
08	14B2 EXT	229	-0-	229	1644	229	2		N	-0-			49
09	14B2 EXT	229	-0-	229	1873	229	2		N	-0-			49
10	14B DENY	32	-0-	32	1905	32	2		N	-0-			49
11	14B DENY	60	-0-	60	1965	60	2		N	-0-			49
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1965				N	NO RPT			49

TOTAL GAS PROD: 1,965 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-

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-

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 (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

01	1643	N	1653	-0-	10	B	-60675	1653	2			N	-0-					165
02	1428	N	1542	-0-	114	B	-60561	1542	2			N	-0-					165
03	1519	N	1587	-0-	68	B	-60493	1587	2			N	-0-					165
04	1590	N	1566	-0-	-24	B	-60493	1512	2	54	9	N	49	172	1			42
05	1705	N	1591	-0-	-114	B	-60493	1560	2	31	9	N	28					70
06	1530	N	920	-0-	-610	B	-60493	782	2	138	9	N	125					195
07	1612	N	1762	-0-	150	B	-60343	1760	2	2	9	N	2	148	1			49
08	1581	N	1677	-0-	96	B	-60247	1677	2			N	-0-					49
09	930	N	1739	-0-	809	B	-59438	1737	2	2	9	N	2					51
10	1767	N	1918	-0-	151	B	-59287	1914	2	4	9	N	4					55
11	1620	N	1405	-0-	-215	B	-59287	1388	2	17	9	N	15					70
12	1798	N	1290	-0-	-508	B	-59287	1282	2	8	9	N	7					77

TOTAL GAS PROD: 18,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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	7161	X	7020	-0-	-141	-0-	43	1	6747	2	N	209	201	1			66
							230	9									
02	6384	X	5804	-0-	-580	-0-	46	1	5579	2	N	163	181	1			48
							179	9									
03	7347	X	6540	-0-	-807	-0-	56	1	6275	2	N	190	194	1			44
							209	9									
04	7110	X	6152	-0-	-958	-0-	54	1	5880	2	N	198	178	1			64
							218	9									
05	7347	X	6827	-0-	-520	-0-	61	1	6555	2	N	192	187	1			69
							211	9									
06	6780	X	6670	-0-	-110	-0-	55	1	6415	2	N	182	186	1			65
							200	9									
07	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	57	1	6777	2	N	332	376	1			21
							365	9									
08	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	55	1	6671	2	N	216	186	1			51
							238	9									
09	6660	X	6592	-0-	-68	-0-	51	1	6339	2	N	184	188	1			47
							202	9									
*10	7192	X	6399	-0-	-793	-0-	49	1	6137	2	N	194	178	1			63
							213	9									
11	6960	X	6599	-0-	-361	-0-	52	1	6344	2	N	190	176	1			77
							209	9									
12	7192	X	6272	-0-	-920	-0-	50	1	6018	2	N	185	204	1			58
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 79,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,435

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU 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		5687	-0-	5687	B	5687	5661	2	26	9	Y	24	14	1			10
06	14B2 EXT		4586	-0-	4586	B	10273	4584	2	2	9	Y	2	11	1			1
07	13112	X	2839	-0-	-10273	B	-0-	2839	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1077	X	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
09	5490	X	301	-0-	-5189	B	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	83	-0-	-5590	B	-0-	19	2	64	9	Y	58	46	1			12
*11	4590	X	337	-0-	-4253	B	-0-	25	2	312	9	Y	284	254	1			42
12	2852	X	204	-0-	-2648	B	-0-	35	2	169	9	Y	154	158	1			38

TOTAL GAS PROD: 15,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 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	1565	1511	1			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	891	745	1			200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	999	962	1			237
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	461	548	1			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	277	357	1			70
*11	14B2 EXT	183	-0-	183	183	11	2	172	9	N	156	132	1			94
12	14B2 EXT	956	-0-	956	1139	102	2	854	9	N	776	728	1			142

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,125

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 #: 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

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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	14B2	EXT	54	-0-	54	54	54	1			N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	55	-0-	55	109	55	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 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	62	N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	2	N	-0-					151
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	N	-0-					151
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	1	1	1			151
							1	9									
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	46	2	N	2					153
							2	9									
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	2	N	-0-					153
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	2	N	-0-					153
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	48	2	N	1	1	1			153
							1	9									
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	2	N	-0-					153
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	2	N	-0-					153
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	7	1	40	2	N	-0-					153
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	6	1	41	2	N	1	1	1			153
							1	9									
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	46	1	281	2	N	3					26
							3	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	48	1	268	2	N	3					29
							3	9									
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	54	1	278	2	N	8	4	1			33
							9	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	49	1	292	2	N	-0-					33
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	53	1	318	2	N	2					35
							2	9									
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	55	1	320	2	N	1					36
							1	9									
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	52	1	287	2	N	8	4	1			40
							9	9									
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	66	1	406	2	N	1					41
							1	9									
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	44	1	290	2	N	-0-					41
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	64	1	350	2	N	8					49
							9	9									
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	50	1	364	2	N	6	4	1			51
							7	9									
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	56	1	374	2	N	1					52
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

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	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2604	2	68	9	N	62	185	1			112
02	4732	X	2293	-0-	-2439	-0-	2231	2	62	9	N	56					168
03	5239	X	2300	-0-	-2939	-0-	2231	2	69	9	N	63					231
04	5070	X	2598	-0-	-2472	-0-	2490	2	108	9	N	98	186	1			143
05	3131	X	2865	-0-	-266	-0-	2790	2	75	9	N	68					211
06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2514	2	79	9	N	72	184	1			99
07	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2821	2	57	9	N	52					151
08	2852	X	1338	-0-	-1514	-0-	1303	2	35	9	N	32					183
09	2760	X	2155	-0-	-605	-0-	2119	2	36	9	N	33					216
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	4942	2	112	9	N	102	182	1			136
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3241	2	105	9	N	95					231
12	2883	X	1485	-0-	-1398	-0-	1471	2	14	9	N	13					244

TOTAL GAS PROD: 31,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

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	12121	X	7100	-0-	-5021	-0-	454	1	6526	3	Y	109					163
							120	9									
02	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	620	1	9054	3	Y	187	268	1			82
							206	9									
03	16058	X	12861	-0-	-3197	-0-	807	1	11811	3	Y	221	144	1			159
							243	9									
04	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	1224	1	17538	3	Y	322	322	1			159
							354	9									
05	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	1132	1	16064	3	Y	281	306	1			134
							309	9									
06	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	993	1	14398	3	Y	239	303	1			70
							263	9									
07	16337	X	15294	-0-	-1043	-0-	988	1	14011	3	Y	268	298	1			40
							295	9									
08	DLQ G-10		12486	-0-	12486	12486	736	1	11504	3	Y	224	145	1			119
							246	9									
09	DLQ G-10		12280	-0-	12280	24766	771	1	11277	3	Y	211	287	1			43
							232	9									
10	DLQ G-10		14878	-0-	14878	39644	860	1	13752	3	Y	242	153	1			132
							266	9									
11	DLQ G-10		13602	-0-	13602	53246	863	1	12501	3	Y	216	306	1			42
							238	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	53246					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 150,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,520

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

MO	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	16554	X	15899	-0-	-655	-0-	1015	1	14671	3	Y	194	204	1			19
							213	9									
02	14952	X	13984	-0-	-968	-0-	879	1	12909	3	Y	178	106	1			91
							196	9									
03	16554	X	15138	-0-	-1416	-0-	950	1	13983	3	Y	186	202	1			75
							205	9									
04	15390	X	14117	-0-	-1273	-0-	904	1	13027	3	Y	169	206	1			38
							186	9									
05	15903	X	14644	-0-	-1259	-0-	947	1	13506	3	Y	174	110	1			102
							191	9									
06	15390	X	14154	-0-	-1236	-0-	898	1	13099	3	Y	143	231	1			14
							157	9									
07	15469	X	14334	-0-	-1135	-0-	923	1	13168	3	Y	221	226	1			9
							243	9									
08	DLQ G-10		13067	-0-	13067	13067	770	1	12114	3	Y	166	146	1			29
							183	9									
09	DLQ G-10		13283	-0-	13283	26350	836	1	12293	3	Y	140	163	1			6
							154	9									
10	DLQ G-10		15375	-0-	15375	41725	893	1	14352	3	Y	118	72	1			52
							130	9									
11	DLQ G-10		14060	-0-	14060	55785	897	1	13058	3	Y	95	89	1			58
							105	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	55785					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 158,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,784

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

MO	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	13516	X	12296	-0-	-1220	-0-	836	1	11333	3	N	115	180	1			94
							127	9									
02	12208	X	10398	-0-	-1810	-0-	696	1	9586	3	N	105	151	1			48
							116	9									
03	12121	X	10356	-0-	-1765	-0-	692	1	9561	3	N	94					142
							103	9									
04	11910	X	9955	-0-	-1955	-0-	680	1	9188	3	N	79	183	1			38
							87	9									
05	12307	X	9674	-0-	-2633	-0-	666	1	8919	3	N	81					119
							89	9									
06	11910	X	9793	-0-	-2117	-0-	661	1	9048	3	N	76					195
							84	9									
07	11501	X	9176	-0-	-2325	-0-	633	1	8473	3	N	64	164	1			95
							70	9									
08	10354	X	8872	-0-	-1482	-0-	559	1	8248	3	N	59					154
							65	9									
09	9960	X	7420	-0-	-2540	-0-	497	1	6862	3	N	55					209
							61	9									
10	10106	X	9245	-0-	-861	-0-	571	1	8610	3	N	58	192	1			75
							64	9									
11	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	673	1	9195	3	N	60					135
							66	9									
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 107,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

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

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	11222	X	9627	-0-	-1595	-0-	659	1	8943	3	N	23					197
							25	9									
02	10136	X	9228	-0-	-908	-0-	616	1	8491	3	N	110					307
							121	9									
03	11222	X	8953	-0-	-2269	-0-	601	1	8309	3	N	39	182	1			164
							43	9									
04	9330	X	4247	-0-	-5083	-0-	291	1	3939	3	N	15					179
							17	9									
05	10230	X	7368	-0-	-2862	-0-	509	1	6818	3	N	37	179	1			37
							41	9									
06	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	742	1	10163	3	N	40					77
							44	9									
07	10230	X	9966	-0-	-264	-0-	690	1	9235	3	N	37					114
							41	9									
08	8959	X	7971	-0-	-988	-0-	504	1	7434	3	N	30					144
							33	9									
09	10860	X	7372	-0-	-3488	-0-	494	1	6823	3	N	50					194
							55	9									
10	11222	X	8735	-0-	-2487	-0-	536	1	8094	3	N	95	179	1			110
							105	9									
11	10860	X	7014	-0-	-3846	-0-	471	1	6436	3	N	97					207
							107	9									
12	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 91,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

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

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-

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-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	275	1	1711	3	Y	45					74
							50	9										
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	305	1	1501	3	Y	74					148
							81	9										
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	345	1	1518	3	Y	33					181
							36	9										
04	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	342	1	1545	3	Y	36	181	1			36
							40	9										
05	2077	N	1765	-0-	-312	-0-	351	1	1404	3	Y	9					45
							10	9										
06	1830	N	1507	-0-	-323	-0-	322	1	1175	2	Y	9					54
							10	9										
07	1984	N	1364	-0-	-620	-0-	156	1	1190	2	Y	16					70
							18	9										
08	DLQ G-10		1327	-0-	1327	1327	103	1	1206	2	Y	16					86
							18	9										
09	DLQ G-10		993	-0-	993	2320	311	1	631	2	Y	46					132
							51	9										
10	DLQ G-10		2033	-0-	2033	4353	575	1	1237	2	Y	201	172	1			161
							221	9										
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4353					Y	NO RPT					161
*12	2700	N	1507	-0-	-1193	3160	513	1	950	2	Y	40					231
							44	9										

TOTAL GAS PROD: 18,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

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	2078	N	1029	-0-	-1049	-0-	144	1	875	2	Y	9					252
							10	9									
02	2464	X	910	-0-	-1554	-0-	138	1	770	2	Y	2					254
							2	9									
03	4154	X	1003	-0-	-3151	-0-	159	1	825	2	Y	17	17	1			254
							19	9									
04	4020	X	1035	-0-	-2985	-0-	121	1	727	2	Y	170	184	1			240
							187	9									
05	4154	X	1404	-0-	-2750	-0-	184	1	1096	2	Y	113	176	1			177
							124	9									
06	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	159	1	923	2	Y	2					179
							2	9									
07	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	166	1	911	2	Y	53	132	1			100
							58	9									
08	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	439	1	2701	2	Y	47					147
							52	9									
09	3000	N	3423	-0-	423	423	444	1	2938	2	Y	37					184
							41	9									
10	2365	N	1942	-0-	-423	-0-	285	1	1567	2	Y	82	183	1			83
							90	9									
11	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	282	1	2071	2	Y	18	16	1			85
							20	9									
*12	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	315	1	2109	2	Y	11					96
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 20,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

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	5425	X	4549	-0-	-876	-0-	642	1	3893	2	N	13					70
							14	9									
02	4788	X	2845	-0-	-1943	-0-	430	1	2407	2	N	7					77
							8	9									
03	5177	X	3446	-0-	-1731	-0-	547	1	2833	2	N	60	57	1			80
							66	9									
04	4860	X	3278	-0-	-1582	-0-	468	1	2808	2	N	2					82
							2	9									
05	4588	X	3857	-0-	-731	-0-	553	1	3304	2	N	-0-					82
06	4410	X	3623	-0-	-787	-0-	532	1	3091	2	N	-0-					82
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	559	1	3058	2	N	54	54	1			82
							59	9									
08	3844	X	3602	-0-	-242	-0-	503	1	3096	2	N	3					85
							3	9									
09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	634	1	4197	2	N	44					129
							48	9									
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	601	1	3304	2	N	48					177
							53	9									
11	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	527	1	3872	2	N	93	231	1			39
							102	9									
12	5053	X	4129	-0-	-924	-0-	537	1	3592	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 46,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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	1519	N	1254	-0-	-265	-0-	176	1	1067	2	N	10					82
							11	9									
02	1344	N	1216	-0-	-128	-0-	184	1	1030	2	N	2					84
							2	9									
03	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	226	1	1171	2	N	23	18	1			89
							25	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	196	1	1176	2	N	5					94
							6	9									
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	200	1	1194	2	N	1					95
							1	9									
06	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	188	1	1094	2	N	20					115
							22	9									
07	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	186	1	1019	2	N	22	17	1			120
							24	9									
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	200	1	1229	2	N	7					127
							8	9									
09	1290	N	1141	-0-	-149	-0-	150	1	991	2	N	-0-					127
10	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	180	1	990	2	N	3					130
							3	9									
11	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	153	1	1123	2	N	25	18	1			137
							28	9									
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	158	1	1057	2	N	5					142
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VAQUERO OPERATING 882776
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	15159	X	873	-0-	-14286	-0-	873	2			N	-0-					138
02	8400	X	1100	-0-	-7300	-0-	1092	2	8	9	N	7					145
03	7781	X	4797	-0-	-2984	-0-	4749	2	48	9	N	44					189
04	1500	X	1340	-0-	-160	-0-	1329	2	11	9	N	10					199
05	1209	X	59	-0-	-1150	-0-	59	2			N	-0-					199
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					199
07	4805	X	1533	-0-	-3272	-0-	1521	2	12	9	N	11					210
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	4998	2	242	9	N	220	174	1			256
09	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2569	2	14	9	N	13	173	1			96
10	1519	X	60	-0-	-1459	-0-	58	2	2	9	N	2					98
11	5070	X	8	-0-	-5062	-0-	8	2			N	-0-					98
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 17,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	688	1	4315	2	N	11					107
							12	9									
02	4424	X	4039	-0-	-385	-0-	644	1	3395	2	N	-0-					107
03	4898	X	4431	-0-	-467	-0-	679	1	3751	2	N	1					108
							1	9									
04	4860	X	4110	-0-	-750	-0-	680	1	3430	2	N	-0-					108
05	5022	X	4426	-0-	-596	-0-	688	1	3736	2	N	2					110
							2	9									
06	4860	X	4155	-0-	-705	-0-	673	1	3482	2	N	-0-					110
07	4464	X	4265	-0-	-199	-0-	677	1	3588	2	N	-0-					110
08	4433	X	4233	-0-	-200	-0-	681	1	3550	2	N	2					112
							2	9									
09	4290	X	4115	-0-	-175	-0-	652	1	3463	2	N	-0-					112
10	4433	X	3833	-0-	-600	-0-	633	1	3065	2	N	123					235
							135	9									
11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	574	1	4298	2	N	4	173	1			66
							4	9									
*12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	700	1	3710	2	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 51,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	431	2	N	-0-					54
02	504	N	200	-0-	-304	-0-	20	1	180	2	N	-0-					54
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	53	1	521	2	N	1					55
							1	9									
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	40	1	369	2	N	1					56
							1	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	2	N	-0-					56
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	47	1	440	2	N	-0-					56
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	60	1	580	2	N	-0-					56
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	63	1	604	2	N	-0-					56
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	59	1	564	2	N	-0-					56
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	71	1	597	2	N	1					57
							1	9									
11	660	N	421	-0-	-239	-0-	36	1	385	2	N	-0-					57
12	651	N	389	-0-	-262	-0-	38	1	350	2	N	1					58
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					207
02	700	N	149	-0-	-551	-0-	149	2			N	-0-					207
03	589	N	318	-0-	-271	-0-	318	2			N	-0-					207
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					207
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					207
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					207
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					207
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					207
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					207
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					207
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					207
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 3,851 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					461
02	364	X	136	-0-	-228	-0-	136	2			N	-0-					461
03	372	X	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					461
04	360	X	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					461
05	434	X	229	-0-	-205	-0-	229	2			N	-0-					461
06	420	X	292	-0-	-128	-0-	292	2			N	-0-					461
07	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					461
08	341	X	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					461
09	330	X	178	-0-	-152	-0-	178	2			N	-0-					461
10	310	X	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					461
11	300	X	249	-0-	-51	-0-	249	2			N	-0-					461
*12	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					461

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	186	1	1156	3	N	-0-					214
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	226	1	1113	3	N	-0-					214
03	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	265	1	1166	3	N	-0-					214
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	287	1	1293	3	N	-0-					214
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	351	1	1402	3	N	-0-					214
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	326	1	1021	2	N	-0-					214
07	1612	N	1292	-0-	-320	-0-	249	1	1034	2	N	8					222
							9	9									
08	1612	N	1094	-0-	-518	-0-	85	1	1000	2	N	8					230
							9	9									
09	1350	N	839	-0-	-511	-0-	277	1	562	2	N	-0-					230
10	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	254	1	548	2	N	187	186	1			231
							206	9									
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					231
12	868	N	850	-0-	-18	-0-	298	1	552	2	N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 13,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	727	1	4522	3	N	74	184	1			65
							81	9									
02	4564	X	4134	-0-	-430	-0-	687	1	3381	3	N	60					125
							66	9									
03	5053	X	4596	-0-	-457	-0-	843	1	3707	3	N	42					167
							46	9									
04	4890	X	3643	-0-	-1247	-0-	651	1	2936	3	N	51	186	1			32
							56	9									
05	5053	X	4232	-0-	-821	-0-	837	1	3344	3	N	46					78
							51	9									
06	4890	X	3579	-0-	-1311	-0-	659	1	2878	2	N	38					116
							42	9									
07	4588	X	2629	-0-	-1959	-0-	77	1	2516	2	N	33					149
							36	9									
08	4588	X	2843	-0-	-1745	-0-	216	1	2537	2	N	82	179	1			52
							90	9									
09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	1402	1	2843	2	N	40					92
							44	9									
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	1616	1	3480	2	N	35					127
							39	9									
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					127
*12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	2016	1	3729	2	N	45					219
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 46,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

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	4867	X	3387	-0-	-1480	-0-	459	1	2854	3	N	67	180	1			65
							74	9									
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	595	1	2925	3	N	45					110
							50	9									
03	3906	X	3715	-0-	-191	-0-	677	1	2977	3	N	55					165
							61	9									
04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	804	1	3628	3	N	45	183	1			27
							50	9									
05	3968	X	3555	-0-	-413	-0-	703	1	2808	3	N	40					67
							44	9									
06	3840	X	3478	-0-	-362	-0-	736	1	2706	2	N	33					100
							36	9									
07	4619	X	3317	-0-	-1302	-0-	125	1	3142	2	N	45					145
							50	9									
08	4619	X	3089	-0-	-1530	-0-	238	1	2801	2	N	45	180	1			10
							50	9									
09	4470	X	3009	-0-	-1461	-0-	972	1	1971	2	N	60					70
							66	9									
10	3596	X	2993	-0-	-603	-0-	938	1	2016	2	N	35					105
							39	9									
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					105
12	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	1009	1	1866	2	N	33	179	1			2
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 37,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

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

01	9796	X	8462	-0-	-1334	-0-	559	1	7808	3	Y	86	90	1			38
							95	9									
02	8848	X	5948	-0-	-2900	-0-	387	1	5492	3	Y	63	38	1			63
							69	9									
03	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	676	1	9617	3	Y	106	115	1			54
							117	9									
04	9480	X	8198	-0-	-1282	-0-	543	1	7565	3	Y	82	100	1			36
							90	9									
05	9796	X	8090	-0-	-1706	-0-	541	1	7461	3	Y	80	51	1			65
							88	9									
06	9480	X	7794	-0-	-1686	-0-	511	1	7210	3	Y	66	106	1			25
							73	9									
07	9796	X	1855	-0-	-7941	-0-	124	1	1706	3	Y	23	24	1			24
							25	9									
08	DLQ G-10		11257	-0-	11257	11257	687	1	10440	3	Y	118	104	1			38
							130	9									
09	DLQ G-10		12009	-0-	12009	23266	782	1	11111	3	Y	105	122	1			21
							116	9									
10	DLQ G-10		11537	-0-	11537	34803	693	1	10764	3	Y	73	45	1			49
							80	9									
11	DLQ G-10		8709	-0-	8709	43512	574	1	8080	3	Y	50	46	1			53
							55	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	43512					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 94,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

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

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	14B2 EXT		230	-0-		230	2423	15	1 4 9	211	3	Y	4					5
02	2577	X	154	-0-		-2423	-0-	10	1	144	3	Y	-0-	4	1			1
03	99	X	99	-0-		-0-	-0-	6	1 1 9	92	3	Y	1	1	1			1
04	210	N	67	-0-		-143	-0-	4	1 1 9	62	3	Y	1	1	1			1
05	186	N	178	-0-		-8	-0-	12	1 3 9	163	3	Y	3	3	1			1
06	94	N	94	-0-		-0-	-0-	6	1 1 9	87	3	Y	1	2	1			-0-
07	95	N	95	-0-		-0-	-0-	6	1 2 9	87	3	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ G-10		149	-0-		149	149	9	1 3 9	137	3	Y	3	2	1			1
09	DLQ G-10		78	-0-		78	227	5	1 1 9	72	3	Y	1	2	1			-0-
10	DLQ G-10		107	-0-		107	334	6	1 2 9	99	3	Y	2	1	1			1
11	DLQ G-10		80	-0-		80	414	5	1 1 9	74	3	Y	1	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	414					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

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	3375	X	3375	-0-		-0-	-0-	240	1 76 9	3059	3	Y	69					83
02	3213	X	3213	-0-		-0-	-0-	227	1 44 9	2942	3	Y	40	94	1			29
03	3534	X	2798	-0-		-736	-0-	197	1 46 9	2555	3	Y	42	34	1			37
04	3420	X	2152	-0-		-1268	-0-	155	1 23 9	1974	3	Y	21	39	1			19
05	3534	X	2708	-0-		-826	-0-	195	1 59 9	2454	3	Y	54	51	1			22
06	3420	X	2844	-0-		-576	-0-	201	1 56 9	2587	3	Y	51	59	1			14
07	3534	X	2740	-0-		-794	-0-	198	1 56 9	2486	3	Y	51	57	1			8
08	DLQ G-10		2406	-0-		2406	2406	158	1 52 9	2196	3	Y	47	30	1			25
09	DLQ G-10		2467	-0-		2467	4873	173	1 51 9	2243	3	Y	46	62	1			9
10	DLQ G-10		2726	-0-		2726	7599	176	1 52 9	2498	3	Y	47	30	1			26
11	DLQ G-10		2402	-0-		2402	10001	170	1 44 9	2188	3	Y	40	58	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	10001					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 29,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

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	7905	X	7038	-0-	-867	-0-	471 74	1 9	6493	3	Y	67	70	1			31
02	7140	X	6096	-0-	-1044	-0-	402 66	1 9	5628	3	Y	60	36	1			55
03	7905	X	4834	-0-	-3071	-0-	318 51	1 9	4465	3	Y	46	50	1			51
04	7410	X	4577	-0-	-2833	-0-	307 47	1 9	4223	3	Y	43	52	1			42
05	7068	X	3620	-0-	-3448	-0-	245 36	1 9	3339	3	Y	33	21	1			54
06	6810	X	1478	-0-	-5332	-0-	98 13	1 9	1367	3	Y	12	19	1			47
07	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	685 133	1 9	9315	3	Y	121	124	1			44
08	DLQ G-10		13336	-0-	13336	13336	824 145	1 9	12367	3	Y	132	116	1			60
09	DLQ G-10		8364	-0-	8364	21700	551 76	1 9	7737	3	Y	69	80	1			49
10	DLQ G-10		8415	-0-	8415	30115	512 55	1 9	7848	3	Y	50	31	1			68
11	DLQ G-10		6845	-0-	6845	36960	457 41	1 9	6347	3	Y	37	34	1			71
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	36960					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 74,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	27	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	26	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	21	1	109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	19	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	21	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	21	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	20	1	108	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	12	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	14	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	12	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575 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	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	-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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	711	1	4313	2	Y	3					112
							3	9									
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	798	1	4464	2	Y	20					132
							22	9									
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	749	1	3877	2	Y	49	46	1			135
							54	9									
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	832	1	5000	2	Y	-0-					135
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	774	1	4623	2	Y	24					159
							26	9									
06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	769	1	4466	2	Y	25					184
							28	9									
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	775	1	4239	2	Y	70	228	1			26
							77	9									
08	6014	X	3799	-0-	-2215	-0-	530	1	3263	2	Y	5					31
							6	9									
09	5820	X	3568	-0-	-2252	-0-	468	1	3100	2	Y	-0-					31
10	5425	X	4102	-0-	-1323	-0-	628	1	3456	2	Y	16					47
							18	9									
11	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	706	1	5189	2	Y	57	45	1			59
							63	9									
*12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	708	1	4734	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 59,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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. 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	1240	N	999	-0-	-241	-0-	140	1	847	2	N	11					63
							12	9									
02	1008	N	743	-0-	-265	-0-	112	1	629	2	N	2					65
							2	9									
03	1023	N	813	-0-	-210	-0-	128	1	664	2	N	19	13	1			71
							21	9									
04	960	N	890	-0-	-70	-0-	126	1	757	2	N	6					77
							7	9									
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	125	1	744	2	N	7					84
							8	9									
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	124	1	722	2	N	8					92
							9	9									
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	131	1	718	2	N	13	12	1			93
							14	9									
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	134	1	825	2	N	5					98
							6	9									
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	130	1	863	2	N	1					99
							1	9									
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	145	1	797	2	N	6					105
							7	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	124	1	914	2	N	15	13	1			107
							17	9									
12	1023	N	956	-0-	-67	-0-	123	1	824	2	N	8					115
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

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	620	N	395	-0-	-225	-0-	56	1	339	2	N	-0-					163
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	44	1	247	2	N	-0-					163
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	44	1	229	2	N	5	5	1			163
							6	9									
04	390	N	255	-0-	-135	-0-	36	1	219	2	N	-0-					163
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	59	1	352	2	N	-0-					163
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	50	1	288	2	N	-0-					163
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	57	1	313	2	N	4	4	1			163
							4	9									
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	54	1	330	2	N	-0-					163
09	330	N	220	-0-	-110	-0-	29	1	191	2	N	-0-					163
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	50	1	278	2	N	-0-					163
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	33	1	244	2	N	5	5	1			163
							6	9									
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	247	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	487	-0-	-102	-0-	69	1	418	2	N	-0-					130
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	70	1	393	2	N	-0-					130
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	75	1	390	2	N	6	6	1			130
							7	9									
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	62	1	372	2	N	-0-					130
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	60	1	358	2	N	-0-					130
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	61	1	355	2	N	-0-					130
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	59	1	323	2	N	6	6	1			130
							7	9									
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	59	1	364	2	N	-0-					130
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	55	1	363	2	N	-0-					130
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	65	1	357	2	N	-0-					130
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	54	1	398	2	N	6	6	1			130
							7	9									
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	55	1	371	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 5,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

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

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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	24	1	145	2	N	-0-					95
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	24	1	133	2	N	-0-					95
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	43	1	223	2	N	3	3	1			95
							3	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	38	1	226	2	N	-0-					95
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	35	1	206	2	N	-0-					95
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	37	1	215	2	N	-0-					95
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	39	1	212	2	N	3	3	1			95
							3	9									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	37	1	227	2	N	-0-					95
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	221	2	N	-0-					95
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	38	1	207	2	N	-0-					95
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	254	2	N	3	3	1			95
							3	9									
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	38	1	253	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

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	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-

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019 - PLUGGED 03/29/19

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

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 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	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-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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-

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 (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41757	X	33024	-0-	-8733	-0-	30684	2	1644	3	N	633	556	1			189
							696	9									
02	35616	X	28802	-0-	-6814	-0-	27352	2	904	3	N	496	560	1			125
							546	9									
03	38161	X	30509	-0-	-7652	-0-	28936	2	983	3	N	536	547	1			114
							590	9									
04	35730	X	27808	-0-	-7922	-0-	26359	2	910	3	N	490	362	1			242
							539	9									
05	35526	X	27532	-0-	-7994	-0-	25952	2	1010	3	N	518	541	1			219
							570	9									
06	31950	X	25021	-0-	-6929	-0-	23677	2	812	3	N	484	543	1			160
							532	9									
07	31899	X	23534	-0-	-8365	-0-	22349	2	701	3	N	440	355	1			245
							484	9									
08	30504	X	22152	-0-	-8352	-0-	20958	2	781	3	N	375	361	1			259
							413	9									
09	27810	X	19958	-0-	-7852	-0-	18784	2	794	3	N	345	370	1			234
							380	9									
10	27528	X	18289	-0-	-9239	-0-	17198	2	732	3	N	326	365	1			195
							359	9									
11	25020	X	14282	-0-	-10738	-0-	13373	2	652	3	N	234	182	1			247
							257	9									
12	23529	X	12459	-0-	-11070	-0-	11594	2	639	3	N	205	367	1			85
							226	9									

TOTAL GAS PROD: 283,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,082

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286560 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		47583	-0-	47583	47583	45028	2	1303	3	N	1138	928	1			210
							1252	9									
03	104535	X	56952	-0-	-47583	-0-	53959	2	1607	3	N	1260	1283	1			187
							1386	9									
04	76834	X	76834	-0-	-0-	-0-	72789	2	2205	3	N	1673	1626	1			234
							1840	9									
05	87799	X	87799	-0-	-0-	-0-	82967	2	2819	3	N	1830	1810	1			254
							2013	9									
06	87876	X	87876	-0-	-0-	-0-	83606	2	2357	3	N	1739	1813	1			180
							1913	9									
07	88650	X	88650	-0-	-0-	-0-	84443	2	2350	3	N	1688	1656	1			212
							1857	9									
08	88259	X	88259	-0-	-0-	-0-	83761	2	2680	3	N	1653	1640	1			225
							1818	9									
09	83181	X	83181	-0-	-0-	-0-	78418	2	3047	3	N	1560	1468	1			317
							1716	9									
10	86517	X	86517	-0-	-0-	-0-	81753	2	2952	3	N	1647	1827	1			137
							1812	9									
11	81357	X	81357	-0-	-0-	-0-	76561	2	3131	3	N	1514	1471	1			180
							1665	9									
*12	83897	X	83897	-0-	-0-	-0-	78619	2	3739	3	N	1399	1475	1			104
							1539	9									

TOTAL GAS PROD: 868,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,101

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

01	527	N	418	-0-	-109	-0-	109	1	309	9	N	281	183	1	1	8	365
02	448	N	340	-0-	-108	-0-	95	1	245	9	N	223	343	1			245
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	109	1	323	9	N	294	339	1			200
04	390	N	137	-0-	-253	-0-	21	1	116	9	N	105					305
05	372	N	118	-0-	-254	-0-	11	1	107	9	N	97	172	1			230
06	420	N	157	-0-	-263	-0-	7	1	150	9	N	136	183	1			183
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	9	N	126	187	1			122
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	9	N	115	187	1			50
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	9	N	120					170
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	4	1	81	9	N	74					244
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	9	N	118	187	1			175
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	9	N	127					302

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,816

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1410	-0-	-264	-0-	336	1	1063	2	N	10					126
							11	9									
02	2800	N	3475	-0-	675	675	322	1	2913	2	N	218					344
							240	9									
03	3100	N	3735	-0-	635	1310	378	1	3219	2	N	125	381	1			88
							138	9									
04	3000	N	3026	-0-	26	1336	336	1	2588	2	N	93					181
							102	9									
05	3323	X	1987	-0-	-1336	-0-	266	1	1675	2	N	42					223
							46	9									
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	308	1	2293	2	N	75	190	1			108
							83	9									
07	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	280	1	1921	2	N	42					150
							46	9									
08	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	266	1	1741	2	N	28					178
							31	9									
09	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	420	1	1792	2	N	34					212
							37	9									
10	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	238	1	1673	2	N	30					242
							33	9									
11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	252	1	1817	2	N	29	180	1			91
							32	9									
*12	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	266	1	1856	2	N	15					106
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 29,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

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	133300	X	128454	-0-	-4846	-0-	116377	2	6289	3	N	5262	5300	1			470
							5788	9									
02	119560	X	113131	-0-	-6429	-0-	104497	2	3489	3	N	4677	4707	1			440
							5145	9									
03	130169	X	122480	-0-	-7689	-0-	113081	2	3873	3	N	5024	5053	1			411
							5526	9									
04	125160	X	118631	-0-	-6529	-0-	109946	2	3564	3	N	4655	4870	1			196
							5121	9									
05	128867	X	121155	-0-	-7712	-0-	112273	2	4073	3	N	4372	4377	1			191
							4809	9									
06	124320	X	117002	-0-	-7318	-0-	108965	2	3438	3	N	4181	4051	1			321
							4599	9									
07	125240	X	118307	-0-	-6933	-0-	110680	2	3385	3	N	3856	3809	1			368
							4242	9									
08	122574	X	116785	-0-	-5789	-0-	108550	2	3920	3	N	3923	4017	1			274
							4315	9									
09	118620	X	109149	-0-	-9471	-0-	101005	2	4151	3	N	3630	3635	1			269
							3993	9									
10	121148	X	112370	-0-	-8778	-0-	103745	2	4241	3	N	3985	3868	1			386
							4384	9									
11	117000	X	106106	-0-	-10894	-0-	97311	2	4550	3	N	3859	4036	1			209
							4245	9									
12	118296	X	110457	-0-	-7839	-0-	100311	2	5342	3	N	4367	4076	1			500
							4804	9									

TOTAL GAS PROD: 1,394,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,791

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 #: 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	71734	X	64508	-0-	-7226	-0-	59400	2	3206	3	N	1729	1856	1			168
							1902	9									
02	63364	X	56311	-0-	-7053	-0-	53069	2	1767	3	N	1341	1291	1			218
							1475	9									
03	68417	X	60284	-0-	-8133	-0-	56788	2	1941	3	N	1414	1455	1			177
							1555	9									
04	65010	X	56311	-0-	-8699	-0-	52933	2	1817	3	N	1419	1267	1			329
							1561	9									
05	66030	X	55987	-0-	-10043	-0-	52424	2	2030	3	N	1394	1269	1			454
							1533	9									
06	62430	X	54100	-0-	-8330	-0-	50919	2	1737	3	N	1313	1450	1			317
							1444	9									
07	62341	X	54893	-0-	-7448	-0-	51793	2	1652	3	N	1316	1276	1			357
							1448	9									
08	60295	X	53866	-0-	-6429	-0-	50536	2	1921	3	N	1281	1283	1			355
							1409	9									
09	56310	X	51013	-0-	-5297	-0-	47615	2	2047	3	N	1228	1266	1			317
							1351	9									
10	55986	X	51602	-0-	-4384	-0-	48221	2	2002	3	N	1254	1267	1			304
							1379	9									
11	54090	X	48624	-0-	-5466	-0-	45244	2	2149	3	N	1119	1116	1			307
							1231	9									
12	54901	X	50012	-0-	-4889	-0-	46283	2	2498	3	N	1119	1106	1			320
							1231	9									

TOTAL GAS PROD: 657,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,927

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	65881	X	65881	-0-	-0-	-0-	59230	2	3215	3	N	3124	3292	1			286
							3436	9									
02	56392	X	54756	-0-	-1636	-0-	50397	2	1687	3	N	2429	2378	1			337
							2672	9									
03	62434	X	57946	-0-	-4488	-0-	53506	2	1837	3	N	2366	2561	1			142
							2603	9									
04	60420	X	52253	-0-	-8167	-0-	48304	2	1726	3	N	2021	1821	1			342
							2223	9									
05	62434	X	50957	-0-	-11477	-0-	46877	2	1891	3	N	1990	2030	1			302
							2189	9									
06	60420	X	45931	-0-	-14489	-0-	42509	2	1521	3	N	1728	1668	1			362
							1901	9									
07	60636	X	43300	-0-	-17336	-0-	40478	2	1328	3	N	1358	1485	1			235
							1494	9									
08	57939	X	40529	-0-	-17410	-0-	37365	2	1471	3	N	1539	1454	1			320
							1693	9									
09	52260	X	37018	-0-	-15242	-0-	34148	2	1514	3	N	1233	1096	1			457
							1356	9									
10	50964	X	36846	-0-	-14118	-0-	34118	2	1432	3	N	1178	1301	1			334
							1296	9									
11	45930	X	34356	-0-	-11574	-0-	31683	2	1522	3	N	1046	1116	1			264
							1151	9									
12	43307	X	34954	-0-	-8353	-0-	32129	2	1751	3	N	976	931	1			309
							1074	9									

TOTAL GAS PROD: 554,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,988

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
A. ETZLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54219	X	36154	-0-	-18065	-0-	33306	2	1829	3	N	926	932	1			301
							1019	9									
02	48972	X	27869	-0-	-21103	-0-	26245	2	888	3	N	669	746	1			224
							736	9									
03	54219	X	27001	-0-	-27218	-0-	25526	2	885	3	N	536	551	1			209
							590	9									
04	52470	X	23611	-0-	-28859	-0-	22144	2	767	3	N	636	554	1			291
							700	9									
05	54219	X	23013	-0-	-31206	-0-	21479	2	840	3	N	631	730	1			192
							694	9									
06	52470	X	22171	-0-	-30299	-0-	20802	2	717	3	N	593	548	1			237
							652	9									
07	21381	X	21381	-0-	-0-	-0-	20091	2	661	3	N	572	553	1			256
							629	9									
08	27001	X	20900	-0-	-6101	-0-	19516	2	770	3	N	558	535	1			279
							614	9									
09	23610	X	19587	-0-	-4023	-0-	18161	2	807	3	N	563	550	1			292
							619	9									
10	23002	X	19844	-0-	-3158	-0-	18479	2	776	3	N	535	546	1			281
							589	9									
11	22170	X	18558	-0-	-3612	-0-	17199	2	827	3	N	484	555	1			210
							532	9									
12	21390	X	18503	-0-	-2887	-0-	16961	2	925	3	N	561	372	1			399
							617	9									

TOTAL GAS PROD: 278,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,264

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	11346	X	9751	-0-	-1595	-0-	354	1	9239	2	N	144	180	1			136
							158	9									
02	10248	X	9883	-0-	-365	-0-	385	1	9451	2	N	43					179
							47	9									
03	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	416	1	10183	2	N	-0-					179
04	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	402	1	8968	2	N	184	184	1			179
							202	9									
05	10943	X	9189	-0-	-1754	-0-	414	1	8716	2	N	54					233
							59	9									
06	10590	X	8881	-0-	-1709	-0-	401	1	8399	2	N	74					307
							81	9									
07	10943	X	8331	-0-	-2612	-0-	376	1	7955	2	N	-0-	178	1			129
08	10602	X	8077	-0-	-2525	-0-	355	1	7700	2	N	20					149
							22	9									
09	9570	X	8557	-0-	-1013	-0-	380	1	8157	2	N	18					167
							20	9									
10	9176	X	7439	-0-	-1737	-0-	418	1	6997	2	N	22					189
							24	9									
11	8880	X	3335	-0-	-5545	-0-	308	1	3001	2	N	24					213
							26	9									
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 93,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53084	X	53084	-0-	-0-	-0-	51095	2	1989	9	N	1808	1899	1			429
02	58286	X	58286	-0-	-0-	-0-	56153	2	2133	9	N	1939	2081	1			287
03	46750	X	46750	-0-	-0-	-0-	45042	2	1708	9	N	1553	1692	1			148
04	40165	X	40165	-0-	-0-	-0-	38680	2	1485	9	N	1350	1134	1			364
05	39709	X	39709	-0-	-0-	-0-	38284	2	1425	9	N	1295	1321	1			338
06	44629	X	44629	-0-	-0-	-0-	43154	2	1475	9	N	1341	1202	1			477
07	70858	X	70858	-0-	-0-	-0-	68607	2	2251	9	N	2046	2251	1			272
08	75126	X	75126	-0-	-0-	-0-	72751	2	2375	9	N	2159	2071	1			360
09	72511	X	72511	-0-	-0-	-0-	70228	2	2283	9	N	2075	2262	1			173
10	73928	X	73928	-0-	-0-	-0-	71563	2	2365	9	N	2150	1908	1			415
11	69663	X	69663	-0-	-0-	-0-	67457	2	2206	9	N	2005	1913	1			507
*12	69806	X	69806	-0-	-0-	-0-	67611	2	2195	9	N	1995	2097	1			405

TOTAL GAS PROD: 714,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,716

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	9213	-0-	-56	-0-	8973	2	240	9	N	218	185	1			181
02	8176	X	7140	-0-	-1036	-0-	6921	2	219	9	N	199	191	1			189
03	8742	X	7219	-0-	-1523	-0-	7053	2	166	9	N	151					340
04	8910	X	7423	-0-	-1487	-0-	7233	2	190	9	N	173	190	1			323
05	9207	X	7784	-0-	-1423	-0-	7582	2	202	9	N	184	189	1			318
06	8910	X	7857	-0-	-1053	-0-	7685	2	172	9	N	156	380	1			94
07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8014	2	185	9	N	168					262
08	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8203	2	174	9	N	158	192	1			228
09	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8135	2	188	9	N	171	189	1			210
10	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8282	2	188	9	N	171	188	1			193
11	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	7908	2	215	9	N	195	191	1			197
12	8587	X	8174	-0-	-413	-0-	7954	2	220	9	N	200	190	1			207

TOTAL GAS PROD: 96,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,144

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	96	-0-	-276	-0-	87	2	9	9	N	8					143
02	392	N	39	-0-	-353	-0-	35	2	4	9	N	4					147
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	68	2	4	9	N	4					151
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	228	2	11	9	N	10					161
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					161
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	230	2	9	9	N	8					169
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					169
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					169
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					169
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	N	2					171
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	288	2	12	9	N	11					182
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	225	2	19	9	N	17	184	1			15

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
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	7595	X	7284	-0-	-311	-0-	7132	2	152	9	N	138	189	1			114
02	7336	X	6408	-0-	-928	-0-	6264	2	144	9	N	131					245
03	8122	X	6966	-0-	-1156	-0-	6808	2	158	9	N	144	191	1			198
04	7620	X	6620	-0-	-1000	-0-	6479	2	141	9	N	128	187	1			139
05	7347	X	6882	-0-	-465	-0-	6728	2	154	9	N	140					279
06	7050	X	6384	-0-	-666	-0-	6251	2	133	9	N	121	190	1			210
07	7099	X	6288	-0-	-811	-0-	6149	2	139	9	N	126	190	1			146
08	6975	X	6376	-0-	-599	-0-	6251	2	125	9	N	114	181	1			79
09	6660	X	6278	-0-	-382	-0-	6148	2	130	9	N	118					197
10	6882	X	6120	-0-	-762	-0-	5995	2	125	9	N	114	190	1			121
11	6390	X	6383	-0-	-7	-0-	6242	2	141	9	N	128					249
12	6479	X	6361	-0-	-118	-0-	6205	2	156	9	N	142	189	1			202

TOTAL GAS PROD: 78,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,544

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
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

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 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-			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-

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

01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	30	1	2323	2	N	-0-		-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	30	1	2138	2	N	-0-		-0-
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	30	1	2710	2	N	-0-		-0-
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	30	1	2529	2	N	-0-		-0-
05	3100	N	3121	-0-	21	21	35	1	3086	2	N	-0-		-0-
06	2804	N	2783	-0-	-21	-0-	30	1	2753	2	N	-0-		-0-
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	30	1	2670	2	N	-0-		-0-
08	3007		2686	-0-	-321	-0-	30	1	2656	2	N	-0-		-0-
09	2910		2548	-0-	-362	-0-	30	1	2518	2	N	-0-		-0-
10	3007		2283	-0-	-724	-0-	30	1	2253	2	N	-0-		-0-
11	2790	#	1817	-0-	-973	-0-	20	1	1797	2	N	-0-		-0-
12	2697	#	1150	-0-	-1547	-0-	10	1	1140	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 28,908 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
01	7657		-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
02	4144		-0-	-0-	-4144	-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-

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

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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, 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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2493	-0-	-204	-0-	49 31	1 9	2413	2	N	28					178
02	2436	X	1902	-0-	-534	-0-	35 140	1 9	1727	2	N	127	189	1			116
03	2635	X	2370	-0-	-265	-0-	47 6	1 9	2317	2	N	5					121
04	2550	X	1303	-0-	-1247	-0-	25 33	1 9	1245	2	N	30					151
05	2480	X	2444	-0-	-36	-0-	47 72	1 9	2325	2	N	65					216
06	2400	X	1981	-0-	-419	-0-	38 84	1 9	1859	2	N	76	180	1			112
07	2356	X	1967	-0-	-389	-0-	39 11	1 9	1917	2	N	10					122
08	2449	X	1825	-0-	-624	-0-	36 6	1 9	1783	2	N	5					127
09	2370	X	2005	-0-	-365	-0-	39 53	1 9	1913	2	N	48					175
10	2449	X	1639	-0-	-810	-0-	32 23	1 9	1584	2	N	21	190	1			6
11	1980	X	1615	-0-	-365	-0-	32 9	1 9	1574	2	N	8					14
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 21,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408
BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

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

MORAY (EDWARDS) 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
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	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	356	1	5841	3	N	-0-					-0-
02	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	458	1	7319	3	N	80					80
							88	9									
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	444	1	6672	3	N	-0-					80
04	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	545	1	8665	3	N	-0-					80
05	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	395	1	6829	3	N	-0-					80
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	323	1	4870	3	N	-0-					80
07	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	374	1	6755	3	N	-0-					80
08	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	421	1	5714	3	N	-0-					80
09	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	324	1	4221	3	N	-0-					80
*10	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	321	1	4664	2	N	-0-	80	7			-0-
*11	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	440	1	9612	2	N	-0-					-0-
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	13919	X	13183	-0-	-736	-0-	754	1	12355	3	N	67					104
							74	9									
02	12572	X	11664	-0-	-908	-0-	683	1	10923	3	N	53					157
							58	9									
03	13919	X	13428	-0-	-491	-0-	834	1	12540	3	N	49					206
							54	9									
04	12750	X	12537	-0-	-213	-0-	740	1	11761	3	N	33	189	1			50
							36	9									
05	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	718	1	12423	3	N	52					102
							57	9									
06	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	830	1	12519	3	N	9					111
							10	9									
07	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	720	1	12989	3	N	65					176
							72	9									
08	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	930	1	12635	3	N	59	180	1			55
							65	9									
09	13350	X	13121	-0-	-229	-0-	933	1	12154	3	N	31					86
							34	9									
10	13795	X	13169	-0-	-626	-0-	846	1	12277	2	N	42					128
							46	9									
*11	13350	X	12268	-0-	-1082	-0-	535	1	11687	2	N	42					170
							46	9									
12	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 143,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

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	22599	X	17832	-0-	-4767	-0-	1026	1	16806	3	N	-0-					-0-
02	18928	X	15001	-0-	-3927	-0-	883	1	14118	3	N	-0-					-0-
03	20739	X	17018	-0-	-3721	-0-	1061	1	15957	3	N	-0-					-0-
04	18720	X	10186	-0-	-8534	-0-	603	1	9583	3	N	-0-					-0-
05	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	1125	1	19465	3	N	-0-					-0-
06	17250	X	16246	-0-	-1004	-0-	1010	1	15236	3	N	-0-					-0-
07	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	926	1	16706	3	N	-0-					-0-
08	20584	X	16593	-0-	-3991	-0-	1138	1	15455	3	N	-0-					-0-
09	19920	X	14771	-0-	-5149	-0-	1053	1	13718	3	N	-0-					-0-
10	20584	X	10847	-0-	-9737	-0-	699	1	10148	2	N	-0-					-0-
*11	17070	X	11801	-0-	-5269	-0-	516	1	11285	2	N	-0-					-0-
12	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	374	1	6127	3	N	-0-			-0-
02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	369	1	5897	3	N	-0-			-0-
03	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	456	1	6855	3	N	-0-			-0-
04	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	445	1	7082	3	N	-0-			-0-
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	393	1	6800	3	N	-0-			-0-
06	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	470	1	7081	3	N	-0-			-0-
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	161	1	2908	3	N	-0-			-0-
08	766	X	766	-0-	-0-	-0-	53	1	713	3	N	-0-			-0-
09	237	X	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	N	-0-			-0-
10	166	X	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-			-0-
*11	90	X	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5129	-0-	-885	-0-	295	1	4834	3	N	-0-			-0-
02	5180	X	3908	-0-	-1272	-0-	230	1	3678	3	N	-0-			-0-
03	5921	X	4870	-0-	-1051	-0-	304	1	4566	3	N	-0-			-0-
04	5730	X	4073	-0-	-1657	-0-	241	1	3832	3	N	-0-			-0-
05	5921	X	2601	-0-	-3320	-0-	142	1	2459	3	N	-0-			-0-
06	4950	X	1963	-0-	-2987	-0-	122	1	1841	3	N	-0-			-0-
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	256	1	4623	3	N	-0-			-0-
08	4867	X	2453	-0-	-2414	-0-	168	1	2285	3	N	-0-			-0-
09	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	337	1	4395	3	N	-0-			-0-
10	4867	X	4450	-0-	-417	-0-	287	1	4163	2	N	-0-			-0-
*11	4710	X	1441	-0-	-3269	-0-	63	1	1378	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32488	X	29552	-0-	-2936	-0-	1700	1	27852	3	N	-0-			-0-
02	29344	X	25569	-0-	-3775	-0-	1506	1	24063	3	N	-0-			-0-
03	30566	X	28707	-0-	-1859	-0-	1789	1	26918	3	N	-0-			-0-
04	28920	X	27421	-0-	-1499	-0-	1623	1	25798	3	N	-0-			-0-
05	29884	X	29313	-0-	-571	-0-	1601	1	27712	3	N	-0-			-0-
06	28590	X	27336	-0-	-1254	-0-	1700	1	25636	3	N	-0-			-0-
07	28706	X	24827	-0-	-3879	-0-	1304	1	23523	3	N	-0-			-0-
08	29326	X	28126	-0-	-1200	-0-	1929	1	26197	3	N	-0-			-0-
09	28380	X	28255	-0-	-125	-0-	2014	1	26241	3	N	-0-			-0-
10	29326	X	27203	-0-	-2123	-0-	1753	1	25450	2	N	-0-			-0-
*11	27330	X	27122	-0-	-208	-0-	1187	1	25935	2	N	-0-			-0-
12	29202	X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 303,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3704	-0-		-16	-0-	213	1	3491	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	2608	-0-		-752	-0-	154	1	2454	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	2341	-0-		-976	-0-	146	1	2195	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3299	-0-		-271	-0-	195	1	3104	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	2293	-0-		-1396	-0-	125	1	2168	3	N	-0-					-0-
06	4641	X	4641	-0-		-0-	-0-	289	1	4352	3	N	-0-					-0-
07	3617	X	3617	-0-		-0-	-0-	190	1	3427	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	2056	-0-		-1354	-0-	141	1	1915	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	2065	-0-		-2165	-0-	147	1	1918	3	N	-0-					-0-
10	4371	X	636	-0-		-3735	-0-	41	1	595	2	N	-0-					-0-
*11	4230	X	-0-	-0-		-4230	-0-					N	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-		-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,260 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	4482	-0-		-3640	-0-	258	1	4224	3	N	-0-					-0-
02	7336	X	3713	-0-		-3623	-0-	219	1	3494	3	N	-0-					-0-
03	7936	X	5026	-0-		-2910	-0-	313	1	4713	3	N	-0-					-0-
04	11036	X	11036	-0-		-0-	-0-	653	1	10383	3	N	-0-					-0-
05	6585	X	6585	-0-		-0-	-0-	360	1	6225	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	2218	-0-		-2642	-0-	138	1	2080	3	N	-0-					-0-
07	10478	X	1413	-0-		-9065	-0-	74	1	1339	3	N	-0-					-0-
08	13016	X	13016	-0-		-0-	-0-	893	1	12123	3	N	-0-					-0-
09	10140	X	8385	-0-		-1755	-0-	598	1	7787	3	N	-0-					-0-
10	6572	X	6370	-0-		-202	-0-	410	1	5960	2	N	-0-					-0-
*11	10140	X	5086	-0-		-5054	-0-	223	1	4863	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	NO RPT	-0-		-10478	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,330 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	330	-0-		-4506	-0-	19	1	311	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	536	-0-		-3832	-0-	32	1	504	3	N	-0-					-0-
03	1984	X	370	-0-		-1614	-0-	23	1	347	3	N	-0-					-0-
04	570	X	285	-0-		-285	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
05	589	X	492	-0-		-97	-0-	27	1	465	3	N	-0-					-0-
06	570	X	432	-0-		-138	-0-	27	1	405	3	N	-0-					-0-
07	589	X	392	-0-		-197	-0-	21	1	371	3	N	-0-					-0-
08	632	X	632	-0-		-0-	-0-	43	1	589	3	N	-0-					-0-
09	480	X	355	-0-		-125	-0-	25	1	330	3	N	-0-					-0-
10	540	X	540	-0-		-0-	-0-	35	1	505	2	N	-0-					-0-
*11	600	X	102	-0-		-498	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
12	620	X	NO RPT	-0-		-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	8804	X	7897	-0-	-907	-0-	454	1	7443	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	6106	-0-	-1370	-0-	360	1	5746	3	N	-0-					-0-
03	8277	X	6828	-0-	-1449	-0-	426	1	6402	3	N	-0-					-0-
04	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	502	1	7987	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	7670	-0-	-235	-0-	419	1	7251	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	7387	-0-	-263	-0-	459	1	6928	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	7771	-0-	-1002	-0-	408	1	7363	3	N	-0-					-0-
08	8773	X	7221	-0-	-1552	-0-	495	1	6726	3	N	-0-					-0-
09	8490	X	6942	-0-	-1548	-0-	495	1	6447	3	N	-0-					-0-
10	7781	X	5087	-0-	-2694	-0-	328	1	4759	2	N	-0-					-0-
*11	7530	X	4924	-0-	-2606	-0-	215	1	4709	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,322 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	13919	X	13548	-0-	-371	-0-	779	1	12769	3	N	-0-	49	1			3
02	12572	X	12060	-0-	-512	-0-	710	1	11350	3	N	-0-					3
03	13826	X	12968	-0-	-858	-0-	808	1	12152	3	N	7					10
							8	9									
04	13110	X	11309	-0-	-1801	-0-	669	1	10640	3	N	-0-					10
05	13547	X	11847	-0-	-1700	-0-	647	1	11200	3	N	-0-					10
06	13110	X	11069	-0-	-2041	-0-	688	1	10380	3	N	1					11
							1	9									
07	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	899	1	16224	3	N	26					37
							29	9									
08	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	1167	1	15850	3	N	6					43
							7	9									
09	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	880	1	11459	3	N	4	35	1			12
							4	9									
10	17143	X	11441	-0-	-5702	-0-	732	1	10628	2	N	74					86
							81	9									
*11	16590	X	11689	-0-	-4901	-0-	511	1	11175	2	N	3					89
							3	9									
12	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 142,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					32
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	107	1	1713	3	N	67					99
							74	9									
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	92	1	1386	3	N	-0-					99
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	710	3	N	-0-					99
05	2108	N	1474	-0-	-634	-0-	81	1	1393	3	N	-0-					99
06	1440	N	333	-0-	-1107	-0-	21	1	312	3	N	-0-					99
07	775	N	99	-0-	-676	-0-	5	1	94	3	N	-0-					99
08	DLQ G-10		75	-0-	75	75	5	1	70	3	N	-0-					99
09	DLQ G-10		64	-0-	64	139	5	1	59	3	N	-0-					99
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	139					N	-0-					99
*11	DLQ G-10		692	-0-	692	831	30	1	662	2	N	-0-					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	831					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 6,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	34124	X	6481	-0-	-27643	-0-	370	1	6069	3	N	38	135	1			45
							42	9									
02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	323	1	5164	3	N	22					67
							24	9									
03	6417	X	5741	-0-	-676	-0-	357	1	5364	3	N	18					85
							20	9									
04	6270	X	5268	-0-	-1002	-0-	310	1	4930	3	N	25					110
							28	9									
05	6479	X	5944	-0-	-535	-0-	323	1	5584	3	N	34					144
							37	9									
06	6270	X	5138	-0-	-1132	-0-	320	1	4818	3	N	-0-					144
07	6107	X	5723	-0-	-384	-0-	299	1	5395	3	N	26					170
							29	9									
08	DLQ G-10		5516	-0-	5516	5516	377	1	5127	3	N	11					181
							12	9									
09	DLQ G-10		5053	-0-	5053	10569	360	1	4689	3	N	4	147	1			38
							4	9									
10	DLQ G-10		5306	-0-	5306	15875	341	1	4945	2	N	18					56
							20	9									
*11	DLQ G-10		4754	-0-	4754	20629	207	1	4527	2	N	18					74
							20	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20629					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 60,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	558	X	89	-0-	-469	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
02	504	X	159	-0-	-345	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
03	279	X	119	-0-	-160	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
04	270	X	126	-0-	-144	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
05	236	X	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
06	180	X	150	-0-	-30	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
07	186	X	108	-0-	-78	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
08	248	X	96	-0-	-152	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
09	240	X	37	-0-	-203	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
10	248	X	91	-0-	-157	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
*11	150	X	89	-0-	-61	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	11904	X	9548	-0-	-2356	-0-	549	1	8999	3	N	-0-					-0-
02	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	673	1	10761	3	N	-0-					-0-
03	10788	X	10305	-0-	-483	-0-	642	1	9663	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	9668	-0-	-82	-0-	572	1	9096	3	N	-0-					-0-
05	12245	X	10870	-0-	-1375	-0-	594	1	10276	3	N	-0-					-0-
06	11850	X	9599	-0-	-2251	-0-	597	1	9002	3	N	-0-					-0-
07	12245	X	10752	-0-	-1493	-0-	565	1	10187	3	N	-0-					-0-
08	10881	X	10613	-0-	-268	-0-	728	1	9885	3	N	-0-					-0-
09	10530	X	9481	-0-	-1049	-0-	676	1	8805	3	N	-0-					-0-
10	10881	X	10475	-0-	-406	-0-	675	1	9800	2	N	-0-					-0-
*11	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	458	1	10017	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,220 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	6231	X	5976	-0-	-255	-0-	344	1	5632	3	N	-0-					20
02	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	344	1	5490	3	N	-0-					20
03	6169	X	4663	-0-	-1506	-0-	291	1	4372	3	N	-0-					20
04	5970	X	4682	-0-	-1288	-0-	277	1	4405	3	N	-0-					20
05	6448	X	4811	-0-	-1637	-0-	263	1	4548	3	N	-0-					20
06	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	453	1	6824	3	N	-0-					20
07	6448	X	6442	-0-	-6	-0-	338	1	6104	3	N	-0-					20
08	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	379	1	5148	3	N	-0-					20
09	6780	X	5238	-0-	-1542	-0-	373	1	4865	3	N	-0-					20
*10	7006	X	5544	-0-	-1462	-0-	357	1	5187	2	N	-0-	20	7			-0-
*11	6780	X	4657	-0-	-2123	-0-	204	1	4453	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5208	X	5108	-0-	-100	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4242	-0-	-462	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4284	-0-	-666	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4205	-0-	-910	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4076	-0-	-874	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	3948	-0-	-1074	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	3858	-0-	-1164	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3923	-0-	-367	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3779	-0-	-437	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
*11	4080	X	2832	-0-	-1248	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	500	1	8197	3	N	-0-					-0-
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	267	1	4265	3	N	-0-					-0-
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	253	1	3806	3	N	-0-					-0-
04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	295	1	4692	3	N	-0-					-0-
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	231	1	3999	3	N	-0-					-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	259	1	3900	3	N	-0-					-0-
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	231	1	4176	3	N	-0-					-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	275	1	3738	3	N	-0-					-0-
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	258	1	3356	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	3133	-0-	-277	-0-	202	1	2931	2	N	-0-					-0-
*11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	171	1	3726	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366

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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	14	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	87	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	98	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	161	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	66	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	26	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	49	-0-	-281	-0-	29	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	69	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	20	1	17	2	Y	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	62	1	18	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,101 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5270	-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-

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	4526 X	3610	-0-	-916	-0-	620 1 14 9	2976 3	N	13			61
02	4060 X	3494	-0-	-566	-0-	840 1 18 9	2636 3	N	16			77
03	4278 X	3581	-0-	-697	-0-	903 1 17 9	2661 3	N	15			92
04	3960 X	3435	-0-	-525	-0-	900 1 10 9	2525 3	N	9			101
05	3875 X	2686	-0-	-1189	-0-	414 1 14 9	2258 3	N	13			114
06	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	582 1 24 9	3677 3	N	22			136
07	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	655 1 9 9	3852 3	N	8	94 1		50
08	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	532 1 51 9	8075 3	N	46			96
09	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	625 1 90 9	9208 3	N	82	97 1		81
10	13220 X	13220	-0-	-0-	-0-	775 1 76 9	12369 3	N	69			150
11	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	750 1 98 9	11542 3	N	89	126 1		113
*12	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	926 1 39 9	10365 3	N	35	91 1		57

TOTAL GAS PROD: 81,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 276735 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 6226

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

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

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) 63354 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 14 RRCID -> 286955 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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		1279	-0-		1279		1279	14	1	1220	3	Y	41				41
									45	9								
03	5500		28517	-0-		23017		24296	180	1	27163	3	Y	1067	1042	1		66
									1174	9								
04	7500		29502	-0-		22002		46298	150	1	28131	3	Y	1110	1117	1		59
									1221	9								
05	7750		33537	-0-		25787		72085	116	1	32124	2	Y	1179	1174	1		64
									1297	9								
06	7500		31966	-0-		24466		96551	113	1	30665	3	Y	1080	1107	1		37
									1188	9								
07	7750		32353	-0-		24603		121154	222	1	30893	3	Y	1125	1090	1		72
									1238	9								
08	7750		21920	-0-		14170		135324	100	1	20864	3	Y	869	879	1		62
									956	9								
09	7500		29686	-0-		22186		157510	161	1	28462	3	Y	966	913	1		115
									1063	9								
10	29636		29516	-0-		-120		157390	205	1	28235	3	Y	978	1019	1		74
									1076	9								
11	188358		29824	-0-		-158534		-0-	198	1	28577	3	Y	954	934	1		94
									1049	9								
*12	31612		31979	-0-		367		367	735	1	30335	3	Y	826	877	1		43
									909	9								

TOTAL GAS PROD: 300,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,195

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 287919 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6050 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		6634	-0-		6634		6634	54	1	6341	3	N	217				217
									239	9								
08	6000		22933	-0-		16933		23567	141	1	21860	3	N	847	892	1		172
									932	9								
09	7500		33231	-0-		25731		49298	218	1	31794	3	N	1108	1075	1		205
									1219	9								
10	25017		34354	-0-		9337		58635	205	1	32900	3	N	1135	1278	1		62
									1249	9								
11	24210		34340	-0-		10130		68765	197	1	32998	3	N	1041	896	1		207
									1145	9								
*12	108368		33757	-0-		-74611		-0-	108	1	32399	3	Y	1136	1202	1		141
									1250	9								

TOTAL GAS PROD: 165,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,484

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	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-				38
10	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				38
11	0	#	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				38
12	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				38

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	419	360	1			366
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	342	1			185
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	1			-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 11761 03/01/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 580

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	4654		4094	-0-	-560	-0-	838	1	3256	3	N	-0-					89
02	3622		3407	-0-	-215	-0-	788	1	2619	3	N	-0-					89
03	3534		3039	-0-	-495	-0-	761	1	2278	3	N	-0-					89
04	3420		2947	-0-	-473	-0-	735	1	2212	3	N	-0-					89
05	3534		2979	-0-	-555	-0-	721	1	2258	3	N	-0-					89
06	3420		2654	-0-	-766	-0-	698	1	1956	3	N	-0-					89
07	3534		2432	-0-	-1102	-0-	702	1	1730	3	N	-0-					89
08	3038	#	1615	-0-	-1423	-0-	478	1	1137	3	N	-0-					89
09	2940	#	712	-0-	-2228	-0-	596	1	116	3	N	-0-					89
10	2976	#	1786	-0-	-1190	-0-	697	1	1089	3	N	-0-					89
11	2640	#	1048	-0-	-1592	-0-	390	1	658	3	N	-0-					89
*12	2418	#	488	-0-	-1930	-0-	416	1	72	3	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 27,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-) 63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC. 215625
WEATHERSBY WELL #: RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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

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	14B DENY	-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-

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

01	13299 X	12965	-0-	-334	-0-	12715	2	250	9	N	227	180	1	146
02	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	12486	2	321	9	N	292	182	1	256
03	13886 X	13886	-0-	-0-	-0-	13641	2	245	9	N	223	180	1	299
04	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	14980	2	231	9	N	210	362	1	147
05	16538 X	16538	-0-	-0-	-0-	16185	2	353	9	N	321	361	1	107
06	15543 X	15543	-0-	-0-	-0-	15099	2	444	9	N	404	358	1	153
07	13299 X	12802	-0-	-497	-0-	12492	2	310	9	N	282	173	1	262
08	14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	14179	2	272	9	N	247	351	1	158
09	16064 X	16064	-0-	-0-	-0-	15819	2	245	9	N	223	164	1	217
10	18564 X	18564	-0-	-0-	-0-	18099	2	465	9	N	423	537	1	103
11	20352 X	20352	-0-	-0-	-0-	19901	2	451	9	N	410	180	1	333
*12	19923 X	19923	-0-	-0-	-0-	19559	2	364	9	N	331	543	1	121

TOTAL GAS PROD: 189,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,593

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) //CONT.// 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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. 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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-		236	1	1465	2	Y	7					34
								8	9									
02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-		294	1	2405	2	Y	61					95
								67	9									
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-		255	1	1908	2	Y	27					122
								30	9									
04	1650	N	977	-0-	-673	-0-		149	1	811	2	Y	15					137
								17	9									
05	3069	N	449	-0-	-2620	-0-		76	1	367	2	Y	5					142
								6	9									
06	2130	N	743	-0-	-1387	-0-		243	1	498	2	Y	2					144
								2	9									
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-		361	1	1355	2	Y	10					154
								11	9									
08	2201	X	991	-0-	-1210	-0-		261	1	722	2	Y	7					161
								8	9									
09	990	X	847	-0-	-143	-0-		222	1	622	2	Y	3					164
								3	9									
10	1736	X	564	-0-	-1172	-0-		214	1	344	2	Y	5					169
								6	9									
11	1680	X	532	-0-	-1148	-0-		132	1	398	2	Y	2					171
								2	9									
12	1736	X	472	-0-	-1264	-0-		135	1	337	2	Y	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 13,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	Y	-0-					3
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	2	Y	-0-	2	1			1
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	2	Y	-0-					1
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-		2	1	11	2	Y	-0-					1
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-		2	1	8	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-		32	1	146	2	Y	4					5
								4	9									
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-		14	1	98	2	Y	2					7
								2	9									
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-		19	1	86	2	Y	3	5	1			5
								3	9									
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-		14	1	65	2	Y	1					6
								1	9									
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-		10	1	33	2	Y	1					7
								1	9									
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-		20	1	90	2	Y	2	5	1			4
								2	9									
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-		12	1	50	2	Y	1					5
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

01	4340	X	2871	-0-	-1469	-0-	389	1	2416	2	Y	60					179
							66	9										
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	327	1	2676	2	Y	67	157	1			89
							74	9										
03	3999	X	3181	-0-	-818	-0-	366	1	2740	2	Y	68					157
							75	9										
04	3630	X	2891	-0-	-739	-0-	444	1	2415	2	Y	29					186
							32	9										
05	3751	X	2620	-0-	-1131	-0-	435	1	2112	2	Y	66	154	1			98
							73	9										
06	3300	X	2725	-0-	-575	-0-	476	1	2175	2	Y	67					165
							74	9										
07	3410	X	2876	-0-	-534	-0-	360	1	2462	2	Y	49					214
							54	9										
08	3193	X	2893	-0-	-300	-0-	500	1	2315	2	Y	71	152	1			133
							78	9										
09	2880	X	2317	-0-	-563	-0-	408	1	1857	2	Y	47					180
							52	9										
10	2883	X	2137	-0-	-746	-0-	503	1	1576	2	Y	53					233
							58	9										
11	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	481	1	2174	2	Y	40	153	1			120
							44	9										
12	2883	X	2423	-0-	-460	-0-	444	1	1922	2	Y	52					172
							57	9										

TOTAL GAS PROD: 32,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

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. 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	602	N	602	-0-		-0-	-0-	82	1	506	2	Y	13					32
								14	9									
02	694	N	694	-0-		-0-	-0-	74	1	603	2	Y	15	30	1			17
								17	9									
03	706	N	706	-0-		-0-	-0-	81	1	608	2	Y	15					32
								17	9									
04	648	N	648	-0-		-0-	-0-	99	1	541	2	Y	7					39
								8	9									
05	775	N	592	-0-		-183	-0-	98	1	477	2	Y	15	33	1			21
								17	9									
06	690	N	502	-0-		-188	-0-	88	1	401	2	Y	12					33
								13	9									
07	682	N	517	-0-		-165	-0-	65	1	442	2	Y	9					42
								10	9									
08	589	N	510	-0-		-79	-0-	88	1	409	2	Y	12	29	1			25
								13	9									
09	510	N	381	-0-		-129	-0-	67	1	305	2	Y	8					33
								9	9									
10	527	N	405	-0-		-122	-0-	95	1	299	2	Y	10					43
								11	9									
11	480	N	420	-0-		-60	-0-	75	1	337	2	Y	7	28	1			22
								8	9									
*12	571	N	571	-0-		-0-	-0-	105	1	453	2	Y	12					34
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 6,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					102
09	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1178	-0-	-93	-0-	1178	2			N	-0-					147
02	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					147
03	1178	#	623	-0-	-555	-0-	623	2			N	-0-					147
04	1140	#	904	-0-	-236	-0-	904	2			N	-0-					147
05	1178	#	1014	-0-	-164	-0-	1014	2			N	-0-					147
06	1170	#	879	-0-	-291	-0-	879	2			N	-0-					147
07	1209	#	679	-0-	-530	-0-	679	2			N	-0-					147
08	930	#	695	-0-	-235	-0-	695	2			N	-0-					147
09	990	#	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					147
10	1023	#	936	-0-	-87	-0-	936	2			N	-0-					147
11	870	#	573	-0-	-297	-0-	573	2			N	-0-					147
12	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 9,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GARRISON LTD. 295861
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 233330 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602

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 EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033

01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) //CONT.// 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 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	2108	N	1607	-0-	-501	-0-	465	1	1142	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,607 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	837	N	422	-0-	-415	-0-	403	2	19	9	N	17					224
02	868	N	38	-0-	-830	-0-	38	2			N	-0-					224
03	651	N	37	-0-	-614	-0-	37	2			N	-0-					224
04	420	N	71	-0-	-349	-0-	71	2			N	-0-					224
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					224
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					224
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					224
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					224
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					224
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					224
11	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					224
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

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

MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	271	2	17	9	N	15					192
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	328	2	26	9	N	24	173	1			43
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	329	2	22	9	N	20					63
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	321	2	34	9	N	31	12	8			82
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	325	2	15	9	N	14					96
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	309	2	25	9	N	23					119
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	325	2	11	9	N	10					129
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	210	2	59	9	N	54					183
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	306	2	7	9	N	6					189
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	346	2	31	9	N	28	185	1			32
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	346	2	14	9	N	13					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 3,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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	3100	N	2286	-0-	-814	4022	2273	2	13	9	Y	12					177
02	6275	X	2253	-0-	-4022	-0-	2144	2	109	9	Y	99	186	1			90
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2342	2	39	9	Y	35					125
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2238	2	66	9	Y	60					185
05	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	2297	2	66	9	Y	60					245
06	2400	X	2269	-0-	-131	-0-	2206	2	63	9	Y	57	185	1			117
07	2480	X	2285	-0-	-195	-0-	2227	2	58	9	Y	53					170
08	2356	N	2072	-0-	-284	-0-	2020	2	52	9	Y	47					217
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2269	2	50	9	Y	45					262
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					262
*11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2179	2	54	9	Y	49					154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 22,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

MUY BUENO (9800) //CONT.// 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

MUY BUENO (10904) 64137 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
ROB & VAN RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255445 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10590 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	#	10035	-0-	-939	-0-	9588	2	447	9	N	406	189	1			217
02	9660	#	9099	-0-	-561	-0-	8837	2	262	9	N	238	184	1			271
03	10571	#	10070	-0-	-501	-0-	9776	2	294	9	N	267	372	1	6	8	160
04	9990	#	9890	-0-	-100	-0-	9594	2	296	9	N	269	190	1	28	8	211
05	10120	R	10120	-0-	-0-	-0-	9858	2	262	9	N	238	370	1			79
06	9779	R	9779	-0-	-0-	-0-	9525	2	254	9	N	231	191	1			119
07	10237	R	10237	-0-	-0-	-0-	9731	2	506	9	N	460	190	1	216	8	173
08	10199	#	8285	-0-	-1914	-0-	8085	2	200	9	N	182	189	1			166
09	9870	#	9266	-0-	-604	-0-	9024	2	242	9	N	220	183	1			203
10	10106	#	9612	-0-	-494	-0-	9359	2	253	9	N	230	384	1			49
11	9900	#	9220	-0-	-680	-0-	8952	2	268	9	N	244					293
12	10230	#	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					293

TOTAL GAS PROD: 105,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,985

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	34	-0-	-245	B	-58313	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	B	-58313					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	B	-58313					Y	-0-					-0-
04	30	N	355	-0-	325	B	-57988	43	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	280	-0-	280	B	-57708	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	284	-0-	284	B	-57424	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	B	-57424	31	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	B	-57424	21	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	284	-0-	14	B	-57410	21	1	263	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	220	-0-	-121	B	-57410	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	364	-0-	124	B	-57286	24	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	175	-0-	-104	B	-57286	24	1	151	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	39	-0-	-23	B	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	57	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	52	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	45	1	917	2	Y	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	90	1	918	2	Y	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	81	1	850	2	Y	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1009	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1018	-0-	-5	B	-0-	53	1	965	2	Y	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	B	-0-	63	1	892	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	780	-0-	-336	B	-0-	106	1	674	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,253 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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-

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-	-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-

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-	-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	14B2 EXT	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	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-

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

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	186	N	42	-0-	-144	-0-	10	1	32	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIDDON WELL #: 3 RRCID -> 283263 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 4843 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	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,158 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

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- 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-

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2019 - P/A 03/12/19

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

NORBEE (HOCKLEY 3700) //CONT.// 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
BROWN WELL #: 18 RRCID -> 287930 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 3838 - 3843

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
03	0		5281	-0-	5281 B	5281	5281	3			N	-0-					-0-
04	0		7832	-0-	7832 B	13113	7815	3	17	9	N	15					15
05	0		5378	-0-	5378 B	18491	5374	3	4	9	N	4					19
06	0		3346	-0-	3346 B	21837	3346	3			N	-0-					19
07	0		3597	-0-	3597 B	25434	3597	3			N	-0-					19
08	0	W	4063	-0-	4063 B	29497	4056	3	7	9	N	6					25
09	0	W	2622	-0-	2622 B	32119	2622	3			N	-0-					25
10	0	W	1883	-0-	1883 B	34002	1883	3			N	-0-	25	1			-0-
11	0	W	1824	-0-	1824 B	35826	1824	3			N	-0-					-0-
12	0	W	1251	-0-	1251 B	37077	1251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

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

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	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-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	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

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	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	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	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	558	N	434	-0-	-124 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	532	N	463	-0-	-69 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	479	-0-	-172 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	450	N	401	-0-	-49 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-	-42 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	450	N	389	-0-	-61 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	465	N	394	-0-	-71 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,356 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	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	7	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	8	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	10	1	19	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	12	1	20	3	N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	14	1	41	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	18	1	30	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	13	1	57	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	12	1	50	3	N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	14	1	46	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	12	1	37	3	N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	19	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) //CONT.// 65921 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
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
01	1	#	-0-	-0-	-1	B	-1319					N	-0-					-0-
02	1260		-0-	-0-	-1260	B	-2579					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1839		CANCELLED UNDERAGE ->		-740									
03	1395		-0-	-0-	-1395	B	-3234					N	-0-					-0-
04	1350		-0-	-0-	-1350	B	-4584					N	-0-					-0-
05	1395		-0-	-0-	-1395	B	-5979					N	-0-					-0-
06	29		-0-	-0-	-29	B	-6008					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6008					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6008					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-4169		CANCELLED UNDERAGE ->		-1839									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4169					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4169					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-4169					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-4169					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	0	N	-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		-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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	822	2	57	9	N	52	193	1			44
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	230	2	11	9	N	10					54
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					54
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	130	2	11	9	N	10					64
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	477	2	37	9	N	34					98
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					98
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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

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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	465	N	15	-0-	-450	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	465	N	95	-0-	-370	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,061 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	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1123	2			Y	-0-					208
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1097	2	2	9	Y	2					210
03	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	1013	2	1	9	Y	1					211
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1063	2	3	9	Y	3					214
05	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1188	2	6	9	Y	5					219
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1051	2	8	9	Y	7					226
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1131	2	7	9	Y	6					232
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1038	2	3	9	Y	3					235
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1076	2	3	9	Y	3					238
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					238
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	2	2	9	Y	2					240
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 11,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 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	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5495	2	28	9	N	25					267
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5018	2	26	9	N	24					291
03	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5948	2	28	9	N	25	182	1			134
04	5430	X	5391	-0-	-39	-0-	5368	2	23	9	N	21					155
05	5611	X	5275	-0-	-336	-0-	5253	2	22	9	N	20					175
06	5790	X	4944	-0-	-846	-0-	4929	2	15	9	N	14					189
07	5983	X	5067	-0-	-916	-0-	5050	2	17	9	N	15					204
08	5983	X	5227	-0-	-756	-0-	5208	2	19	9	N	17					221
09	5400	X	5066	-0-	-334	-0-	5046	2	20	9	N	18					239
10	5270	X	5161	-0-	-109	-0-	5139	2	22	9	N	20					259
*11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4955	2	19	9	N	17					276
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					276

TOTAL GAS PROD: 57,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

NORDHEIM, SW. (12,600) //CONT.// 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					47
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					47
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					47
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					47
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					47
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					47
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					47
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					47
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					47
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10664	X	8205	-0-	-2459	-0-	8205	2			N	-0-					130
02	9548	X	7492	-0-	-2056	-0-	7486	2	6	9	N	5					135
03	9889	X	5883	-0-	-4006	-0-	5879	2	4	9	N	4					139
04	8880	X	825	-0-	-8055	-0-	824	2	1	9	N	1					140
05	8680	X	934	-0-	-7746	-0-	934	2			N	-0-					140
06	8040	X	1068	-0-	-6972	-0-	1068	2			N	-0-					140
07	8308	X	1141	-0-	-7167	-0-	1141	2			N	-0-					140
08	5890	X	712	-0-	-5178	-0-	712	2			N	-0-					140
09	900	X	772	-0-	-128	-0-	772	2			N	-0-					140
10	1147	X	691	-0-	-456	-0-	691	2			N	-0-					140
11	1110	X	585	-0-	-525	-0-	585	2			N	-0-					140
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 28,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	310	1	2589	2	N	54							351
						59	9											
02	2520 X	2405	-0-	-115	-0-	230	1	2175	2	N	-0-							351
03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	300	1	2468	2	N	28	171	1					208
						31	9											
04	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	290	1	2437	2	N	28							236
						31	9											
05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	278	1	2419	2	N	23							259
						25	9											
06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	270	1	2408	2	N	27							286
						30	9											
07	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	248	1	2485	2	N	58							344
						64	9											
08	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	300	1	2692	2	N	12							356
						13	9											
09	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	300	1	2492	2	N	7							363
						8	9											
10	2790 N	2650	-0-	-140	-0-	300	1	2340	2	N	9	165	1					207
						10	9											
*11	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	290	1	2449	2	N	10							217
						11	9											
12	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT							217

TOTAL GAS PROD: 30,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

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

NORMANNA, E. (FRIO) 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 286124 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 2513 - 2515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		514	-0-	514	4092	25	1	489	2	N	-0-					40
02	0	W	-0-	-0-	-0-	4092					N	-0-					40
03	0	W	337	-0-	337	4429	13	1	321	2	N	3					43
							3	9									
04	0	W	4	-0-	4	4433	4	2			N	-0-					43
05	0	W	929	-0-	929	5362	17	1	732	2	N	164					207
							180	9									
06	0	W	202	-0-	202	5564	5	1	189	2	N	7					214
							8	9									
07	0	W	347	-0-	347	5911	13	1	334	2	N	-0-	134	1			80
08	6304		393	-0-	-5911	-0-	13	1	380	2	N	-0-					80
09	900	#	322	-0-	-578	-0-	13	1	309	2	N	-0-					80
10	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					80
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					80
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 3,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
DUTY WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
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	0	N	-0-	-0-	-0-	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-	99	1			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-	22	7			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					43

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-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-

NURSERY (YEGUA 5700) //CONT.// 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
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	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-17418					N	-0-					125
02	8	#	-0-	-0-	-8	B	-17426					N	-0-					125
03	8	#	-0-	-0-	-8	B	-17434					N	-0-					125
04	8	#	-0-	-0-	-8	B	-17442					N	-0-					125
05	8	#	-0-	-0-	-8	B	-17450					N	-0-					125
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-17450					N	-0-					125
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-17450					N	-0-					125
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-17450					N	-0-					125
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-17450					N	-0-					125
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-17450					N	-0-					125
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-17450					N	-0-					125
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-17450					N	-0-					125

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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	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-

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	-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-

NURSERY (3400) //CONT.// 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. //CONT.// 295861
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	-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-

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

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	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	14B DENY	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. (3625) 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	14B2 EXT	-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	T. A.		-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5503	-0-	-325	-0-	871 158	1 9	4474	2	N	144					162
02	4816	X	4528	-0-	-288	-0-	752 80	1 9	3696	2	N	73	183	1			52
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	914 152	1 9	4515	2	N	138	173	1	2	8	15
04	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	874 95	1 9	4442	2	N	86	1	8			100
05	5549	X	5499	-0-	-50	-0-	925 153	1 9	4421	2	N	139	184	1			55
06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	898 105	1 9	4480	2	N	95					150
07	5580	X	5348	-0-	-232	-0-	836 111	1 9	4401	2	N	101	183	1	6	8	62
08	5580	X	5533	-0-	-47	-0-	867 97	1 9	4569	2	N	88					150
09	5490	X	5281	-0-	-209	-0-	928 113	1 9	4240	2	N	103	181	1			72
10	5673	X	5552	-0-	-121	-0-	1036 175	1 9	4341	2	N	159	176	1			55
11	5490	X	5301	-0-	-189	-0-	816 112	1 9	4373	2	N	102					157
12	5518	X	5346	-0-	-172	-0-	778 96	1 9	4472	2	N	87	189	1			55

TOTAL GAS PROD: 64,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,315

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	228	1	1172	2	N	11					124
							12	9									
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	241	1	1187	2	N	15					139
							17	9									
03	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	225	1	1113	2	N	5	1	8			143
							6	9									
04	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	215	1	1094	2	N	4					147
							4	9									
05	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	221	1	1056	2	N	19					166
							21	9									
06	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	183	1	915	2	N	3	159	1			10
							3	9									
07	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	203	1	1067	2	N	13					23
							14	9									
08	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	197	1	1039	2	N	8					31
							9	9									
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	216	1	988	2	N	11					42
							12	9									
10	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	234	1	978	2	N	14					56
							15	9									
11	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	185	1	990	2	N	11					67
							12	9									
12	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	179	1	1027	2	N	13					80
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 15,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	268	1	1377	2	N	27					48
							30	9									
02	1568	N	1430	-0-	-138	-0-	238	1	1172	2	N	18					66
							20	9									
03	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	261	1	1290	2	N	20					86
							22	9									
04	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	258	1	1313	2	N	17	1	8			102
							19	9									
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	270	1	1291	2	N	20					122
							22	9									
06	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	251	1	1254	2	N	-0-					122
07	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	240	1	1260	2	N	29	7	8			144
							32	9									
08	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	246	1	1298	2	N	24					168
							26	9									
09	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	261	1	1190	2	N	25	175	1	8	8	10
							28	9									
10	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	280	1	1172	2	N	21					31
							23	9									
11	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	232	1	1245	2	N	10					41
							11	9									
12	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	211	1	1211	2	N	22					63
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 18,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	183	1	936	2	N	-0-					164
02	1064	N	998	-0-	-66	-0-	169	1	829	2	N	-0-					164
03	1178	N	886	-0-	-292	-0-	150	1	736	2	N	-0-					164
04	1080	N	933	-0-	-147	-0-	153	1	777	2	N	3					167
							3	9									
05	1116	N	783	-0-	-333	-0-	134	1	642	2	N	6	1	8			172
							7	9									
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	168	1	833	2	N	-0-					172
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	271	1	1428	2	N	13					185
							14	9									
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	240	1	1261	2	N	9					194
							10	9									
09	990	N	551	-0-	-439	-0-	95	1	433	2	N	21					215
							23	9									
10	1364	N	3	-0-	-1361	-0-	3	2			N	-0-					215
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	267	1	1432	2	N	-0-	180	1			35
*12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	382	1	2199	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 13,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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

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 (SLICK -A-) 66519 415 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 287477 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6731 - 6736

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	14B2 EXT	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		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10632	X		10632	-0-	-0-	-0-	620 345	1 9	9667	2	N	314	389	1			163
02	10041	X		10041	-0-	-0-	-0-	560 259	1 9	9222	2	N	235	196	1			202
03	10425	X		10425	-0-	-0-	-0-	560 255	1 9	9610	2	N	232	189	1			245
04	10481	X		10481	-0-	-0-	-0-	600 237	1 9	9644	2	N	215	192	1			268
05	10301	X		10301	-0-	-0-	-0-	620 224	1 9	9457	2	N	204	192	1			280
06	9679	X		9679	-0-	-0-	-0-	600 213	1 9	8866	2	N	194	380	1			94
07	9931	X		9931	-0-	-0-	-0-	600 219	1 9	9112	2	N	199					293
08	10172	X		10172	-0-	-0-	-0-	620 184	1 9	9368	2	N	167	175	1			285
09	6810	X		-0-	-0-	-6810	-0-					N	146	174	1			257
10	10096	X		10096	-0-	-0-	-0-	620 155	1 9	9321	2	N	141	176	1			222
11	9484	X		9484	-0-	-0-	-0-	580 182	1 9	8722	2	N	165	197	1			190
*12	10463	X		10463	-0-	-0-	-0-	620 323	1 9	9520	2	N	294	396	1			88

TOTAL GAS PROD: 111,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,506

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. 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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-		155	1	1035	2	N	53					113
								58	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-		153	1	1023	2	N	105					218
								116	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-		120	1	1272	2	N	75					293
								83	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-		120	1	1109	2	N	72	158	1			207
								79	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-		120	1	1113	2	N	63					270
								69	9									
06	1440	N	1378	-0-	-62	-0-		120	1	1179	2	N	72					342
								79	9									
07	1364	N	1304	-0-	-60	-0-		120	1	1105	2	N	72					414
								79	9									
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-		120	1	1293	2	N	63					477
								69	9									
09	1380	N	915	-0-	-465	-0-		120	1	792	2	N	3					480
								3	9									
10	1302	N	835	-0-	-467	-0-		120	1	714	2	N	1	182	1			299
								1	9									
*11	1440	N	1083	-0-	-357	-0-		120	1	895	2	N	62					361
								68	9									
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-		120	1	895	2	N	-0-					361

TOTAL GAS PROD: 14,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

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. 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	2170	X	2041	-0-	-129	-0-		180	1	1759	2	N	93	177	1			134
								102	9									
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-		206	1	1950	2	N	91					225
								100	9									
03	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-		195	1	1960	2	N	89					314
								98	9									
04	2100	X	725	-0-	-1375	-0-		103	1	594	2	N	25	185	1			154
								28	9									
05	2170	X	101	-0-	-2069	-0-		4	1	78	2	N	17	133	1			38
								19	9									
06	2100	X	120	-0-	-1980	-0-		3	1	62	2	N	50					88
								55	9									
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-						N	55					143
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-		7	1	137	2	N	92	140	1			95
								101	9									
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-		69	1	1234	2	N	64					159
								70	9									
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-		82	1	1434	2	N	66					225
								73	9									
11	3000	N	3369	-0-	369	369		159	1	3121	2	N	81	168	1			138
								89	9									
*12	3100	N	3214	-0-	114	483		208	1	2878	2	N	116					254
								128	9									

TOTAL GAS PROD: 17,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
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	923	X	923	-0-	-0-	-0-	86	1	837	2	N	-0-					76
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	497	2	N	-0-					76
03	14B DENY		677	-0-	677	677	61	1	616	2	N	-0-					76
04	14B DENY		471	-0-	471	1148	70	1	401	2	N	-0-					76
05	14B DENY		480	-0-	480	1628	24	1	456	2	N	-0-					76
06	14B DENY		258	-0-	258	1886	13	1	245	2	N	-0-					76
07	2177	N	291	-0-	-1886	-0-	17	1	274	2	N	-0-					76
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	21	1	403	2	N	-0-					76
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	2	N	-0-					76
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-					76
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	17	1	336	2	N	-0-					76
12	496	N	260	-0-	-236	-0-	18	1	242	2	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 5,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

01	775	N	475	-0-	-300	-0-	436	2	39	9	N	35					119
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	518	2	84	9	N	76					195
03	837	N	697	-0-	-140	-0-	630	2	67	9	N	61	175	1			81
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	775	2	68	9	N	62					143
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	673	2	50	9	N	45					188
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	695	2	51	9	N	46	175	1			59
07	837	N	749	-0-	-88	-0-	683	2	66	9	N	60					119
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	756	2	56	9	N	51					170
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	750	2	50	9	N	45					215
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	719	2	57	9	N	52	159	1			108
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	761	2	58	9	N	53					161
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	798	2	68	9	N	62	178	1			45

TOTAL GAS PROD: 8,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

01	1519	N	24	-0-	-1495	-0-	24	2			N	-0-					50
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					50
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 24 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 #: 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	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6433	2	122	9	N	111					328
02	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8174	2	156	9	N	142	186	1			284
03	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9329	2	177	9	N	161	185	1			260
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4018	2	81	9	N	74					334
05	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9625	2	138	9	N	125	318	1			141
06	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8842	2	134	9	N	122	182	1			81
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4036	2	63	9	N	57					138
08	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6708	2	85	9	N	77					215
09	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	9986	2	144	9	N	131					346
10	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9739	2	136	9	N	124	176	1			294
11	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9326	2	156	9	N	142	179	1			257
*12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7605	2	133	9	N	121	171	1			207

TOTAL GAS PROD: 95,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

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	1922	N	1324	-0-	-598	-0-	1265	2	59	9	N	54					235
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1873	2	87	9	N	79					314
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2178	2	85	9	N	77	183	1			208
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2374	2	80	9	N	73					281
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2438	2	84	9	N	76	179	1			178
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2326	2	92	9	N	84	176	1			86
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2443	2	77	9	N	70					156
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2456	2	73	9	N	66					222
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2281	2	81	9	N	74					296
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2266	2	66	9	N	60	158	1			198
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2124	2	84	9	N	76					274
*12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2278	2	70	9	N	64	175	1			163

TOTAL GAS PROD: 27,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

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	3193	X	2827	-0-	-366	-0-	257	1	2517	2	N	48					248
							53	9									
02	2884	X	2752	-0-	-132	-0-	259	1	2451	2	N	38					286
							42	9									
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	262	1	2632	2	N	37					323
							41	9									
04	2730	X	2368	-0-	-362	-0-	349	1	2009	2	N	9	175	1			157
							10	9									
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	173	1	3252	2	N	40					197
							44	9									
06	2940	X	1899	-0-	-1041	-0-	97	1	1770	2	N	29					226
							32	9									
07	3038	X	1371	-0-	-1667	-0-	77	1	1277	2	N	15					241
							17	9									
08	3317	X	2521	-0-	-796	-0-	126	1	2381	2	N	13					254
							14	9									
09	3210	X	2422	-0-	-788	-0-	127	1	2260	2	N	32					286
							35	9									
10	3317	X	2095	-0-	-1222	-0-	113	1	1959	2	N	21	183	1			124
							23	9									
11	2430	X	1657	-0-	-773	-0-	79	1	1541	2	N	34					158
							37	9									
12	2511	X	1399	-0-	-1112	-0-	92	1	1278	2	N	26					184
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 27,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

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	5084	X	3985	-0-	-1099	-0-	470	1	3479	3	N	33					155
							36	9									
02	4424	X	3481	-0-	-943	-0-	408	1	3059	3	N	13					168
							14	9									
03	4774	X	4279	-0-	-495	-0-	472	1	3794	3	N	12					180
							13	9									
04	4350	X	4243	-0-	-107	-0-	480	1	3726	3	N	34					214
							37	9									
05	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	463	1	3616	3	N	15					229
							17	9									
06	4140	X	3910	-0-	-230	-0-	438	1	3427	3	N	41	189	1			81
							45	9									
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	555	1	3900	3	N	14					95
							15	9									
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	580	1	3838	3	N	14					109
							15	9									
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	585	1	3845	3	N	38	8	8			139
							42	9									
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	604	1	3960	3	N	15					154
							17	9									
11	4320	X	4298	-0-	-22	-0-	584	1	3682	3	N	29					183
							32	9									
12	4619	X	4495	-0-	-124	-0-	609	1	3820	3	N	60					243
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 50,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	3	N	-0-					40
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	21	1	154	3	N	-0-					40
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	N	-0-					40
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	19	1	150	3	N	-0-					40
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	18	1	141	3	N	-0-					40
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	N	-0-					40
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	19	1	135	3	N	-0-					40
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	3	N	-0-					40
09	270	N	164	-0-	-106	-0-	22	1	142	3	N	-0-					40
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	143	3	N	-0-					40
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	22	1	139	3	N	-0-					40
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	24	1	152	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	73	1	540	3	N	66	190	1			42
							73	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	64	1	480	3	N	57					99
							63	9									
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	64	1	513	3	N	87					186
							96	9									
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	70	1	547	3	N	81	192	1			75
							89	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	76	1	595	3	N	71					146
							78	9									
06	660	N	587	-0-	-73	-0-	59	1	463	3	N	59	176	1			29
							65	9									
07	744	N	611	-0-	-133	-0-	71	1	498	3	N	38					67
							42	9									
08	744	N	566	-0-	-178	-0-	69	1	456	3	N	37					104
							41	9									
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	76	1	502	3	N	28					132
							31	9									
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	84	1	550	3	N	57					189
							63	9									
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	83	1	522	3	N	59	189	1			59
							65	9									
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	81	1	510	3	N	52					111
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 7,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	N	117	184	1			59
							129	9									
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	N	50					109
							55	9									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	N	118	183	1			44
							130	9									
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	15	1	126	3	N	50					94
							55	9									
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	11	1	97	3	N	60					154
							66	9									
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	15	1	128	3	N	57					211
							63	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	N	47	188	1			70
							52	9									
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	51					121
							56	9									
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	14	1	123	3	N	45					166
							50	9									
10	248	N	147	-0-	-101	-0-	12	1	89	3	N	42					208
							46	9									
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	11	1	72	3	N	31	179	1			60
							34	9									
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	N	51					111
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 2,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	5930	-0-	-22	-0-	626 42	1 9	5262	3	N	38	78	1			21
02	5852	X	5559	-0-	-293	-0-	560 35	1 9	4964	3	N	32					53
03	6479	X	6049	-0-	-430	-0-	618 43	1 9	5388	3	N	39	68	1			24
04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	665 40	1 9	5597	3	N	36					60
05	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	693 37	1 9	5927	3	N	34					94
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	643 52	1 9	5442	3	N	47	92	1			49
07	6510	X	6022	-0-	-488	-0-	669 32	1 9	5321	3	N	29					78
08	6665	X	6385	-0-	-280	-0-	662 54	1 9	5669	3	N	49					127
09	6450	X	6397	-0-	-53	-0-	658 41	1 9	5698	3	N	37	119	1			45
10	6665	X	6020	-0-	-645	-0-	718 46	1 9	5256	3	N	42					87
11	6180	X	5406	-0-	-774	-0-	690 39	1 9	4677	3	N	35					122
12	6603	X	5168	-0-	-1435	-0-	690 48	1 9	4430	3	N	44	122	1			44

TOTAL GAS PROD: 72,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

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	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	140	1	1039	3	N	5					105
							6	9									
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	136	1	1019	3	N	4					109
							4	9									
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	135	1	1085	3	N	5					114
							6	9									
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	152	1	1183	3	N	-0-					114
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	151	1	1177	3	N	-0-					114
06	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	133	1	1039	3	N	-0-					114
07	1395	N	103	-0-	-1292	-0-	90	1	13	3	N	-0-	114	5			-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 7,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	855	1	4663	3	N	176	191	1			109
							194	9									
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	663	1	3629	3	N	52					161
							57	9									
03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	815	1	3995	3	N	110	177	1			94
							121	9									
04	5520	X	4506	-0-	-1014	-0-	703	1	3784	3	N	17					111
							19	9									
05	5704	X	4922	-0-	-782	-0-	786	1	4075	3	N	55					166
							61	9									
06	5520	X	5319	-0-	-201	-0-	825	1	4372	3	N	111	190	1			87
							122	9									
07	4929	X	4708	-0-	-221	-0-	826	1	3810	3	N	65					152
							72	9									
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	899	1	4615	3	N	105	185	1			72
							116	9									
09	5310	X	4504	-0-	-806	-0-	748	1	3704	3	N	47					119
							52	9									
10	5487	X	5122	-0-	-365	-0-	876	1	4189	3	N	52					171
							57	9									
11	5460	X	4930	-0-	-530	-0-	870	1	3953	3	N	97	184	1			84
							107	9									
12	5642	X	4330	-0-	-1312	-0-	774	1	3501	3	N	50					134
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 58,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 11 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

01	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	691	1	5115	3	N	9					315
							10	9									
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	630	1	4726	3	N	52	185	1			182
							57	9									
03	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	701	1	5639	3	N	38					220
							42	9									
04	5640	X	5527	-0-	-113	-0-	625	1	4851	3	N	46					266
							51	9									
05	5983	X	5472	-0-	-511	-0-	619	1	4836	3	N	15					281
							17	9									
06	6000	X	5049	-0-	-951	-0-	567	1	4438	3	N	40					321
							44	9									
07	6200	X	5443	-0-	-757	-0-	674	1	4741	3	N	25	184	1			162
							28	9									
08	6200	X	5517	-0-	-683	-0-	721	1	4774	3	N	20					182
							22	9									
09	5520	X	5063	-0-	-457	-0-	667	1	4382	3	N	13					195
							14	9									
10	5487	X	5192	-0-	-295	-0-	685	1	4494	3	N	12					207
							13	9									
11	5340	X	4812	-0-	-528	-0-	657	1	4141	3	N	13					220
							14	9									
12	5518	X	4907	-0-	-611	-0-	672	1	4220	3	N	14					234
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 64,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

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

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

MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2018

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

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

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

HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

01	3906	X	3479	-0-	-427	-0-	589	1	2790	2	N	91	179	1			62
							100	9									
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	502	1	2702	2	N	95					157
							105	9									
03	3658	X	1178	-0-	-2480	-0-	1178	2			N	-0-					157
04	3540	X	3378	-0-	-162	-0-	286	1	3005	2	N	79	173	1			63
							87	9									
05	3720	X	2753	-0-	-967	-0-	533	1	2220	2	N	-0-					63
06	3540	X	2711	-0-	-829	-0-	479	1	2061	2	N	155	182	1			36
							171	9									
07	3658	X	3007	-0-	-651	-0-	472	1	2379	2	N	142					178
							156	9									
08	3503	X	2456	-0-	-1047	-0-	548	1	1862	2	N	42					220
							46	9									
09	3390	X	2319	-0-	-1071	-0-	494	1	1822	2	N	3	185	1			38
							3	9									
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3113	2	158	9	N	144					182
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					182
*12	3007	X	1617	-0-	-1390	-0-	1595	2	22	9	N	20					247

TOTAL GAS PROD: 29,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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	2077	X	1247	-0-	-830	-0-	217	1	1028	2	N	2					10
							2	9									
02	1540	X	1445	-0-	-95	-0-	226	1	1219	2	N	-0-					10
03	1767	X	506	-0-	-1261	-0-	506	2			N	-0-					10
04	1710	X	1200	-0-	-510	-0-	104	1	1096	2	N	-0-					10
05	1767	X	1411	-0-	-356	-0-	273	1	1138	2	N	-0-					10
06	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	301	1	1297	2	N	-0-					10
07	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	334	1	1681	2	N	-0-					10
08	1426	X	1133	-0-	-293	-0-	258	1	875	2	N	-0-					10
09	1590	X	732	-0-	-858	-0-	156	1	576	2	N	-0-					10
10	2015	X	817	-0-	-1198	-0-	817	2			N	-0-					10
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					10
*12	2015	X	1600	-0-	-415	-0-	1600	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4340	#	2945	-0-	-1395	-0-	307	1	2577	3	N	55	113	1			31
							61	9									
02	3528	#	2787	-0-	-741	-0-	276	1	2447	3	N	58					89
							64	9									
03	3224	#	2996	-0-	-228	-0-	301	1	2620	3	N	68	116	1			41
							75	9									
04	2970	#	2401	-0-	-569	-0-	251	1	2110	3	N	36					77
							40	9									
05	3100	#	2379	-0-	-721	-0-	246	1	2103	3	N	27					104
							30	9									
06	3000	#	2525	-0-	-475	-0-	262	1	2221	3	N	38	93	1			49
							42	9									
07	3100	#	2009	-0-	-1091	-0-	224	1	1781	3	N	4					53
							4	9									
08	3007	#	2482	-0-	-525	-0-	258	1	2206	3	N	16					69
							18	9									
09	2520	#	1902	-0-	-618	-0-	195	1	1686	3	N	19	64	1			24
							21	9									
10	2604	#	1289	-0-	-1315	-0-	154	1	1125	3	N	9					33
							10	9									
11	2520	#	1299	-0-	-1221	-0-	162	1	1097	3	N	36					69
							40	9									
12	2480	#	1676	-0-	-804	-0-	223	1	1430	3	N	21	66	1			24
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 26,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1849	3	95	9	N	86					208
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1679	3	68	9	N	62	193	1			77
03	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1849	3	88	9	N	80					157
04	1890	N	1459	-0-	-431	-0-	1416	3	43	9	N	39	177	1			19
05	1922	N	1635	-0-	-287	-0-	1585	3	50	9	N	45					64
06	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	1362	3	34	9	N	31					95
07	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1411	3			N	-0-					95
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1588	3	188	9	N	171					266
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2179	3	57	9	N	52	171	1			147
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1561	3	102	9	N	93					240
*11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1467	3	7	9	N	6	166	1			80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 18,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

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

OAKVILLE-WILCOX (LULING) //CONT.// 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC //CONT.// 872252
REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

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

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

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 "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	837	X	304	-0-	-533	-0-	71	1	233	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	129	-0-	-1831	-0-	32	1	97	2	N	-0-					-0-
03	744	N	267	-0-	-477	-0-	67	1	200	2	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	135	1	379	2	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	74	1	197	2	N	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	58	1	141	2	N	-0-					-0-
07	527	N	75	-0-	-452	-0-	21	1	54	2	N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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	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	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	3					3
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

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	14B2 EXT		1712	-0-	1712	1712	1712	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1712	-0-	1712	3424	1712	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1674	-0-	1674	5098	1674	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1566	-0-	1566	6664	1566	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1506	-0-	1506	8170	1506	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1562	-0-	1562	9732	1562	2			Y	-0-					-0-
07	11294	X	1562	-0-	-9732	-0-	1562	2			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	3					3
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
08	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
09	1290	X	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
10	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
*11	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
*12	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,562 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 "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	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	316	-0-	-164	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	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	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: 2,822 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 #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*11	14B2	EXT	-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-

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	1					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

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	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-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
10	620	N	511	-0-	-109	-0-	505	2	6	9	N	5					5
*11	1050	N	520	-0-	-530	-0-	520	2			N	-0-					5
12	1085	N	520	-0-	-565	-0-	520	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					4
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
08	1178	#	507	-0-	-671	-0-	507	2			Y	-0-					4
09	1140	#	690	-0-	-450	-0-	690	2			Y	-0-					4
10	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					4
*11	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					4
*12	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					80
09	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					80
10	883	X	883	-0-	-0-	-0-	855	2	28	9	Y	25					105
*11	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					105
*12	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 3,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					44
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					44
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					44
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					44
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					44
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					44
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					44
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					44
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					44
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					44
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					44
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 13,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					90
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-					90
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					90
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-					90
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					90
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					90
09	270	N	20	-0-	-250	-0-	20	2		N	-0-					90
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-					90
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-					90
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5456	X	4021	-0-	-1435	-0-	4000	1	21	9	N	19					90
02	5292	X	4463	-0-	-829	-0-	4411	1	52	9	N	47					137
03	5859	X	5352	-0-	-507	-0-	5316	2	36	9	N	33					170
04	5670	X	3873	-0-	-1797	-0-	3847	2	26	9	N	24					194
05	5859	X	4280	-0-	-1579	-0-	4254	2	26	9	N	24					218
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6675	2	26	9	N	24					242
07	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					242
08	5363	X	2734	-0-	-2629	-0-	2732	2	2	9	N	2					244
09	5670	X	2155	-0-	-3515	-0-	2065	2	90	9	N	82					326
10	5859	X	2477	-0-	-3382	-0-	2387	2	90	9	N	82	183	1			225
*11	5670	X	3386	-0-	-2284	-0-	3386	2			N	-0-					225
12	5859	X	1360	-0-	-4499	-0-	1332	2	28	9	N	25					501

TOTAL GAS PROD: 48,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					77
02	364	N	-0-	-0-	-364	-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-

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	2356	X	1569	-0-	-787	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	843	-0-	-585	-0-	843	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	722	-0-	-766	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	586	-0-	-944	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	467	-0-	-1114	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	492	-0-	-1038	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	930	X	204	-0-	-726	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,883 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 8450 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
05	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84

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

ORD (WILCOX J-1 SAND) //CONT.// 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

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

PAISANO CREEK (YEGUA) //CONT.// 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL H WELL #: 1 RRCID -> 272361 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438

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	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-

MCNEILL H WELL #: 2 RRCID -> 283280 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5197 - 5226

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	2387	#	1346	-0-	-1041	-0-	125 12	1 9	1209	2	N	11	188	1			35
02	1512	N	1307	-0-	-205	-0-	103 17	1 9	1187	2	N	15					50
03	2666	N	1325	-0-	-1341	-0-	103 13	1 9	1209	2	N	12					62
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	107 10	1 9	1208	2	N	9					71
05	1457	N	1060	-0-	-397	-0-	92 8	1 9	960	2	N	7					78
06	1290	N	740	-0-	-550	-0-	58 1	1 9	681	2	N	1					79
07	1364	N	478	-0-	-886	-0-	34	1	444	2	N	-0-					79
08	1054	N	6	-0-	-1048	-0-	6	2			N	-0-					79
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					79
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					79
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	40	1			39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 7,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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	341	#	82	-0-	-259 B	-5500	82	3			N	-0-					77
02	308	#	36	-0-	-272 B	-5772	36	3			N	-0-					77
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1804 CANCELLED UNDERAGE -> -3968																	
03	62	#	-0-	-0-	-62 B	-1866					N	-0-					77
04	90	#	-0-	-0-	-90 B	-1956					N	13					90
05	93	#	-0-	-0-	-93 B	-2049					N	-0-					90
06	90	#	-0-	-0-	-90 B	-2139					N	-0-					90
07	31	#	-0-	-0-	-31 B	-2170					N	-0-					90
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2170					N	-0-					90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -366 CANCELLED UNDERAGE -> -1804																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-366					N	-0-					90
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-366					N	-0-					90
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-366					N	-0-					90
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-366					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-					82
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82

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

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 04/23/1961 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10950 - 10960

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
06	14B DENY		-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	EOM BALANCE
01	4154 #	2848	-0-	-1306 B	-3113	203	1	2086	2	N	508	526	1	177
						559	9							
02	3752 #	5172	-0-	1420 B	-1693	202	1	4626	2	N	313	356	1	134
						344	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1693														
03	4154 #	5292	-0-	1138 B	-555	222	1	4723	2	N	315	319	1	130
						347	9							
04	4435 R	4990	-0-	555 B	-0-	95	1	4501	2	N	358	432	1	56
						394	9							
05	4949 R	4949	-0-	-0- B	-0-	91	1	4461	2	N	361	275	1	142
						397	9							
06	4843 R	4843	-0-	-0- B	-0-	147	1	4313	2	N	348	427	1	63
						383	9							
07	5055 R	5055	-0-	-0- B	-0-	407	1	3935	2	N	648	608	1	103
						713	9							
08	4905 R	4905	-0-	-0- B	-0-	222	1	4185	2	N	453	466	1	90
						498	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4870 R	4870	-0-	-0- B	-0-	119	1	4357	2	N	358	404	1	44
						394	9							
10	4154 #	3569	-0-	-585 B	-585	144	1	3038	2	N	352	324	1	72
						387	9							
11	4020 #	3580	-0-	-440 B	-1025	144	1	3038	2	N	362	289	1	145
						398	9							
12	4154 #	5133	-0-	979 B	-46	196	1	4418	2	N	472	553	1	64
						519	9							

TOTAL GAS PROD: 55,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,848

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976

M O	ALLOW CODE	GAS 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	5208 #	2122	-0-	-3086 B	-4837	1935	2	187	9	N	170	313	1	133
02	4704 #	2725	-0-	-1979 B	-6816	2453	2	272	9	N	247	176	1	204
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6816														
03	5208 #	4821	-0-	-387 B	-7203	4471	2	350	9	N	318	325	1	197
04	4350 #	4668	-0-	318 B	-6885	4339	2	329	9	N	299	351	1	145
05	4340 #	4724	-0-	384 B	-6501	4365	2	359	9	N	326	351	1	120
06	4680 #	1821	-0-	-2859 B	-9360	1648	2	173	9	N	157	170	1	107
07	4836 #	125	-0-	-4711 B	-14071	125	2			N	-0-			107
08	4836 #	4447	-0-	-389 B	-14460	4048	2	399	9	N	363	317	1	153
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8346 CANCELLED UNDERAGE -> -6114														
09	4680 #	5957	-0-	1277 B	-7069	5572	2	385	9	N	350	250	1	253
10	4712 #	4247	-0-	-465 B	-7534	3983	2	264	9	N	240	275	1	218
11	1830 #	5128	-0-	3298 B	-4236	4731	2	397	9	N	361	407	1	172
12	4433 #	5579	-0-	1146 B	-3090	5220	2	359	9	N	326	427	1	71

TOTAL GAS PROD: 46,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,157

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
INPEX EAGLE FORD, LLC 424753
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	1643	#	3203	-0-	1560 B	-5177	3202	2	1	9	N	1					100
02	1204	#	1128	-0-	-76 B	-5253	1117	2	11	9	N	10					110
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3310		CANCELLED UNDERAGE ->		-1943										
03	1891	#	2358	-0-	467 B	-2843	2261	2	97	9	N	88					198
04	1830	#	194	-0-	-1636 B	-4479	151	2	43	9	N	39	195	1			42
05	2790	#	1658	-0-	-1132 B	-5611	1627	2	31	9	N	28					70
06	2700	#	-0-	-0-	-2700 B	-8311					N	-0-					70
07	2356	#	1975	-0-	-381 B	-8692	1906	2	69	9	N	63					133
08	2356	#	-0-	-0-	-2356 B	-11048					N	-0-					133
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-8205		CANCELLED UNDERAGE ->		-2843										
09	2640	#	-0-	-0-	-2640 B	-10845					N	-0-					133
10	2728	#	919	-0-	-1809 B	-12654	899	2	20	9	N	18					151
11	2310	#	1177	-0-	-1133 B	-13787	129	1	1045	2	N	3					154
							3	9									
12	1953	#	NO RPT	-0-	-1953 B	-15740					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 12,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10818 PERF. N/A

01		0	-0-	-0-	-0-	B	-258				Y	-0-					62
02		0	-0-	-0-	-0-	B	-258				Y	-0-					62
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-27		CANCELLED UNDERAGE ->		-231										
03		0	-0-	-0-	-0-	B	-27				Y	-0-					62
04		0	-0-	-0-	-0-	B	-27				Y	-0-					62
05		0	-0-	-0-	-0-	B	-27				Y	-0-	1	5			61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-27				Y	1	61	1	1	5	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-27				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-27				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-27										
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: 1

POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05		29	24	-0-	-5	B	-5	24	2		Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283708 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9236 - 9301

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

01	14632	#	6092	-0-	-8540	-0-	5113	1	530	2	N	408	535	1			508
							449	9									
02	16194		15327	-0-	-867	-0-	1120	1	13380	2	N	752	744	1			516
							827	9									
03	12183	#	11161	-0-	-1022	-0-	9848	1	880	2	N	394	371	1			539
							433	9									
04	12554	R	12554	-0-	-0-	-0-	10934	1	1080	2	N	491	369	1			661
							540	9									
05	15500		11483	-0-	-4017	-0-	10594	1	392	2	N	452	550	1			563
							497	9									
06	15000		10276	-0-	-4724	-0-	420	1	9352	2	N	458	547	1			474
							504	9									
07	15500		12788	-0-	-2712	-0-	406	1	11819	2	N	512	546	1			440
							563	9									
08	12958	#	10918	-0-	-2040	-0-	434	1	10012	2	N	429	364	1			505
							472	9									
09	12540	#	10054	-0-	-2486	-0-	420	1	9234	2	N	364	335	1			534
							400	9									
10	11470	#	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					534
11	12390	#	3162	-0-	-9228	-0-	224	1	2818	2	N	109					893
							120	9									
12	12803	#	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					893

TOTAL GAS PROD: 103,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,369

PANTHER REEF (FRIO G-1) //CONT.// 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC //CONT.// 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 -> 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-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

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

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

01	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	941	2	1	9	N	1			16
02	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	756	2	32	9	N	29			45
03	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	945	2	105	9	N	95			140
04	690	N	562	-0-	-128	B	-0-	562	2			N	-0-			140
05	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	2			N	-0-			140
06	690	N	584	-0-	-106	B	-0-	584	2			N	-0-			140
07	589	N	537	-0-	-52	B	-0-	537	2			N	-0-			140
08	713	N	412	-0-	-301	B	-0-	412	2			N	-0-			140
09	1544	N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544	2			N	-0-			140
10	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	2			N	-0-			140
11	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2			N	-0-			140
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	2			N	-0-			140

TOTAL GAS PROD: 9,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

01	961	N	908	-0-	-53	B	-0-	85	1	823	2	N	-0-			6
02	812	N	787	-0-	-25	B	-0-	63	1	724	2	N	-0-			6
03	1395	N	829	-0-	-566	B	-0-	65	1	763	2	N	1			7
								1	9							
04	870	N	834	-0-	-36	B	-0-	68	1	766	2	N	-0-			7
05	868	N	777	-0-	-91	B	-0-	68	1	709	2	N	-0-			7
06	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	64	1	754	2	N	-0-			7
07	868	N	794	-0-	-74	B	-0-	57	1	737	2	N	-0-			7
08	775	N	588	-0-	-187	B	-0-	44	1	544	2	N	-0-			7
09	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	77	1	928	2	N	-0-			7
10	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	64	1	805	2	N	-0-			7
11	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	48	1	553	2	N	-0-			7
12	1054	N	1022	-0-	-32	B	-0-	1022	2			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 9,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 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	589	N	305	-0-	-284 B	-0-	305	2			N	-0-					53
02	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	474	2	41	9	N	37					90
03	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					90
04	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-					90
05	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					90
06	930	N	736	-0-	-194 B	-0-	736	2			N	-0-					90
07	1023	N	510	-0-	-513 B	-0-	510	2			N	-0-					90
08	713	N	362	-0-	-351 B	-0-	362	2			N	-0-					90
09	750	N	393	-0-	-357 B	-0-	393	2			N	-0-					90
10	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					90
11	360	N	255	-0-	-105 B	-0-	255	2			N	-0-					90
*12	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 6,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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	5766	X	3915	-0-	-1851 B	-0-	365	1	3540	2	N	9					111
							10	9									
02	4928	X	3718	-0-	-1210 B	-0-	296	1	3408	2	N	13					124
							14	9									
03	6541	X	3810	-0-	-2731 B	-0-	299	1	3498	2	N	12					136
							13	9									
04	6330	X	3099	-0-	-3231 B	-0-	251	1	2845	2	N	3					139
							3	9									
05	6541	X	2932	-0-	-3609 B	-0-	256	1	2673	2	N	3					142
							3	9									
06	3990	X	3770	-0-	-220 B	-0-	296	1	3465	2	N	8					150
							9	9									
07	4535	X	4535	-0-	-0- B	-0-	325	1	4204	2	N	5					155
							6	9									
08	3813	X	2737	-0-	-1076 B	-0-	203	1	2526	2	N	7					162
							8	9									
09	4234	X	4234	-0-	-0- B	-0-	323	1	3901	2	N	9					171
							10	9									
10	5677	X	5677	-0-	-0- B	-0-	411	1	5175	2	N	83	231	1			23
							91	9									
11	4380	X	3079	-0-	-1301 B	-0-	243	1	2821	2	N	14					37
							15	9									
12	4526	X	4085	-0-	-441 B	-0-	356	1	3720	2	N	8					45
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 45,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENSIGN OPERATING LLC 253102
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	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-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	1240	N	577	-0-	-663	B	-0-	157	1	420	3	N	-0-			-0-
02	1148	N	614	-0-	-534	B	-0-	143	1	471	3	N	-0-			-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	181	1	719	3	N	-0-			-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	256	1	834	3	N	-0-			-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	234	1	827	3	N	-0-			-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	214	1	687	3	N	-0-			-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	254	1	865	3	N	-0-			-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	304	1	944	3	N	-0-			-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	278	1	912	3	N	-0-			-0-
10	3970	X	3970	-0-	-0-	B	-0-	269	1	3701	2	N	-0-			-0-
*11	3501	X	3501	-0-	-0-	B	-0-	204	1	3297	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

01	26974	X	26974	-0-	-0-	B	-0-	563	1	26411	3	N	-0-			-0-
02	23520	X	22345	-0-	-1175	B	-0-	489	1	21856	3	N	-0-			-0-
03	26040	X	22757	-0-	-3283	B	-0-	545	1	22212	3	N	-0-			-0-
04	25200	X	22866	-0-	-2334	B	-0-	538	1	22328	3	N	-0-			-0-
05	26040	X	22844	-0-	-3196	B	-0-	559	1	22285	3	N	-0-			-0-
06	25200	X	16918	-0-	-8282	B	-0-	441	1	16477	3	N	-0-			-0-
07	24738	X	22189	-0-	-2549	B	-0-	547	1	21642	3	N	-0-			-0-
08	25129	X	25129	-0-	-0-	B	-0-	581	1	24548	3	N	-0-			-0-
09	22860	X	14963	-0-	-7897	B	-0-	386	1	14577	3	N	-0-			-0-
10	25780	X	25780	-0-	-0-	B	-0-	549	1	25231	2	N	-0-			-0-
*11	25224	X	25224	-0-	-0-	B	-0-	569	1	24655	2	N	-0-			-0-
12	25141	X	NO RPT	-0-	-25141	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 247,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	6975	X	27	-0-	-6948 B	-0-	7	1	20	3	N	-0-			-0-
02	6300	X	6111	-0-	-189 B	-0-	1427	1	4684	3	N	-0-			-0-
03	9309	X	9309	-0-	-0- B	-0-	1875	1	7434	3	N	-0-			-0-
04	6479	X	6479	-0-	-0- B	-0-	1520	1	4959	3	N	-0-			-0-
05	6758	X	6570	-0-	-188 B	-0-	1449	1	5121	3	N	-0-			-0-
06	7710	X	4839	-0-	-2871 B	-0-	1151	1	3688	3	N	-0-			-0-
07	7967	X	6678	-0-	-1289 B	-0-	1516	1	5162	3	N	-0-			-0-
08	7967	X	4366	-0-	-3601 B	-0-	1065	1	3301	3	N	-0-			-0-
09	7670	X	7670	-0-	-0- B	-0-	1792	1	5878	3	N	-0-			-0-
10	6665	X	3966	-0-	-2699 B	-0-	935	1	3031	2	N	-0-			-0-
*11	6450	X	5767	-0-	-683 B	-0-	1240	1	4527	2	N	-0-			-0-
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,782 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	2945	X	2493	-0-	-452 B	-0-	7	1	2486	3	N	-0-			-0-
02	2660	X	1857	-0-	-803 B	-0-	5	1	1852	3	N	-0-			-0-
03	2945	X	2596	-0-	-349 B	-0-	10	1	2586	3	N	-0-			-0-
04	3259	X	3259	-0-	-0- B	-0-	11	1	3248	3	N	-0-			-0-
05	2629	X	2629	-0-	-0- B	-0-	8	1	2621	3	N	-0-			-0-
06	2619	X	2619	-0-	-0- B	-0-	9	1	2610	3	N	-0-			-0-
07	3317	X	3192	-0-	-125 B	-0-	11	1	3181	3	N	-0-			-0-
08	3317	X	2431	-0-	-886 B	-0-	8	1	2423	3	N	-0-			-0-
09	3210	X	2173	-0-	-1037 B	-0-	8	1	2165	3	N	-0-			-0-
10	3193	X	-0-	-0-	-3193 B	-0-					N	-0-			-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090 B	-0-					N	-0-			-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,249 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	4340	X	3775	-0-	-565 B	-0-	142	1	3633	3	N	-0-			-0-
02	3920	X	3243	-0-	-677 B	-0-	119	1	3124	3	N	-0-			-0-
03	4340	X	2512	-0-	-1828 B	-0-	93	1	2419	3	N	-0-			-0-
04	3714	X	3714	-0-	-0- B	-0-	137	1	3577	3	N	-0-			-0-
05	4889	X	4889	-0-	-0- B	-0-	167	1	4722	3	N	-0-			-0-
06	4486	X	4486	-0-	-0- B	-0-	152	1	4334	3	N	-0-			-0-
07	4802	X	4802	-0-	-0- B	-0-	167	1	4635	3	N	-0-			-0-
08	4898	X	4240	-0-	-658 B	-0-	147	1	4093	3	N	-0-			-0-
09	4740	X	3424	-0-	-1316 B	-0-	128	1	3296	3	N	-0-			-0-
10	4898	X	3796	-0-	-1102 B	-0-	131	1	3665	2	N	-0-			-0-
*11	4650	X	3359	-0-	-1291 B	-0-	120	1	3239	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1528	-0-	-394	B	-0-	4	1	1524	3	N	-0-					-0-
02	1736	X	753	-0-	-983	B	-0-	2	1	751	3	N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	B	-0-					N	-0-					-0-
05	3635	X	3635	-0-	-0-	B	-0-	11	1	3624	3	N	-0-					-0-
06	1588	X	1588	-0-	-0-	B	-0-	5	1	1583	3	N	-0-					-0-
07	1425	X	1425	-0-	-0-	B	-0-	5	1	1420	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	831	-0-	-2455	B	-0-	3	1	828	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	812	-0-	-2368	B	-0-	3	1	809	3	N	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	1590	X	-0-	-0-	-1590	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,572 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7034	X	7034	-0-	-0-	B	-0-	1916	1	5118	3	N	-0-					-0-
02	6094	X	6094	-0-	-0-	B	-0-	1423	1	4671	3	N	-0-					-0-
03	6489	X	6489	-0-	-0-	B	-0-	1307	1	5182	3	N	-0-					-0-
04	6055	X	6055	-0-	-0-	B	-0-	1421	1	4634	3	N	-0-					-0-
05	6362	X	6362	-0-	-0-	B	-0-	1403	1	4959	3	N	-0-					-0-
06	6056	X	6056	-0-	-0-	B	-0-	1440	1	4616	3	N	-0-					-0-
07	6514	X	6514	-0-	-0-	B	-0-	1479	1	5035	3	N	-0-					-0-
08	6317	X	6317	-0-	-0-	B	-0-	1541	1	4776	3	N	-0-					-0-
09	5904	X	5904	-0-	-0-	B	-0-	1379	1	4525	3	N	-0-					-0-
10	6007	X	6007	-0-	-0-	B	-0-	1416	1	4591	2	N	-0-					-0-
*11	5923	X	5923	-0-	-0-	B	-0-	1273	1	4650	2	N	-0-					-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,755 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4262	-0-	-388	B	-0-	1161	1	3101	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	2749	-0-	-1171	B	-0-	642	1	2107	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	2488	-0-	-1852	B	-0-	501	1	1987	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	2294	-0-	-1906	B	-0-	538	1	1756	3	N	-0-					-0-
05	4354	X	4354	-0-	-0-	B	-0-	960	1	3394	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3819	-0-	-291	B	-0-	908	1	2911	3	N	-0-					-0-
07	3435	X	3435	-0-	-0-	B	-0-	780	1	2655	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	2767	-0-	-1573	B	-0-	675	1	2092	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	3443	-0-	-757	B	-0-	804	1	2639	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	3590	-0-	-750	B	-0-	846	1	2744	2	N	-0-					-0-
*11	3810	X	3315	-0-	-495	B	-0-	713	1	2602	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3778	-0-	-4 B	-0-	1029	1	2749	3	N	-0-			-0-
02	3471	X	3471	-0-	-0- B	-0-	810	1	2661	3	N	-0-			-0-
03	3619	X	3619	-0-	-0- B	-0-	729	1	2890	3	N	-0-			-0-
04	3660	X	3423	-0-	-237 B	-0-	803	1	2620	3	N	-0-			-0-
05	3844	X	3724	-0-	-120 B	-0-	821	1	2903	3	N	-0-			-0-
06	3720	X	3494	-0-	-226 B	-0-	831	1	2663	3	N	-0-			-0-
07	3844	X	3445	-0-	-399 B	-0-	782	1	2663	3	N	-0-			-0-
08	3720	X	3445	-0-	-275 B	-0-	840	1	2605	3	N	-0-			-0-
09	3600	X	3389	-0-	-211 B	-0-	792	1	2597	3	N	-0-			-0-
10	3720	X	3330	-0-	-390 B	-0-	785	1	2545	2	N	-0-			-0-
*11	3480	X	3162	-0-	-318 B	-0-	680	1	2482	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,280 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5878	-0-	-632 B	-0-	220	1	5658	3	N	-0-			-0-
02	5656	X	5349	-0-	-307 B	-0-	197	1	5152	3	N	-0-			-0-
03	6262	X	6086	-0-	-176 B	-0-	225	1	5861	3	N	-0-			-0-
04	5967	X	5967	-0-	-0- B	-0-	219	1	5748	3	N	-0-			-0-
05	6107	X	6107	-0-	-0- B	-0-	209	1	5898	3	N	-0-			-0-
06	6044	X	6044	-0-	-0- B	-0-	205	1	5839	3	N	-0-			-0-
07	6169	X	6070	-0-	-99 B	-0-	212	1	5858	3	N	-0-			-0-
08	6169	X	6081	-0-	-88 B	-0-	211	1	5870	3	N	-0-			-0-
09	6030	X	5894	-0-	-136 B	-0-	220	1	5674	3	N	-0-			-0-
10	6231	X	5994	-0-	-237 B	-0-	207	1	5787	2	N	-0-			-0-
*11	6030	X	5100	-0-	-930 B	-0-	183	1	4917	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,570 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2605	X	2605	-0-	-0- B	-0-	710	1	1895	3	N	-0-			-0-
02	2340	X	2340	-0-	-0- B	-0-	546	1	1794	3	N	-0-			-0-
03	2304	X	2304	-0-	-0- B	-0-	464	1	1840	3	N	-0-			-0-
04	2100	X	2100	-0-	-0- B	-0-	493	1	1607	3	N	-0-			-0-
05	2080	X	2080	-0-	-0- B	-0-	459	1	1621	3	N	-0-			-0-
06	1985	X	1985	-0-	-0- B	-0-	472	1	1513	3	N	-0-			-0-
07	1889	X	1889	-0-	-0- B	-0-	429	1	1460	3	N	-0-			-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	447	1	1384	3	N	-0-			-0-
09	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	418	1	1372	3	N	-0-			-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	429	1	1390	2	N	-0-			-0-
*11	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	362	1	1321	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6195	-0-	-2051 B	-0-	129	1	6066	3	N	-0-			-0-
02	6580	X	4924	-0-	-1656 B	-0-	108	1	4816	3	N	-0-			-0-
03	8246	X	5439	-0-	-2807 B	-0-	130	1	5309	3	N	-0-			-0-
04	7980	X	5305	-0-	-2675 B	-0-	125	1	5180	3	N	-0-			-0-
05	8246	X	5537	-0-	-2709 B	-0-	135	1	5402	3	N	-0-			-0-
06	6000	X	5244	-0-	-756 B	-0-	137	1	5107	3	N	-0-			-0-
07	5487	X	5385	-0-	-102 B	-0-	133	1	5252	3	N	-0-			-0-
08	5549	X	5286	-0-	-263 B	-0-	122	1	5164	3	N	-0-			-0-
09	5370	X	5146	-0-	-224 B	-0-	133	1	5013	3	N	-0-			-0-
10	5549	X	5322	-0-	-227 B	-0-	113	1	5209	2	N	-0-			-0-
*11	5250	X	4381	-0-	-869 B	-0-	99	1	4282	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,164 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3763	-0-	-329 B	-0-	141	1	3622	3	N	-0-			-0-
02	3696	X	2693	-0-	-1003 B	-0-	99	1	2594	3	N	-0-			-0-
03	4092	X	2835	-0-	-1257 B	-0-	105	1	2730	3	N	-0-			-0-
04	3630	X	2658	-0-	-972 B	-0-	98	1	2560	3	N	-0-			-0-
05	3751	X	3308	-0-	-443 B	-0-	113	1	3195	3	N	-0-			-0-
06	3630	X	3403	-0-	-227 B	-0-	115	1	3288	3	N	-0-			-0-
07	3669	X	3669	-0-	-0- B	-0-	128	1	3541	3	N	-0-			-0-
08	3317	X	3169	-0-	-148 B	-0-	110	1	3059	3	N	-0-			-0-
09	3390	X	2885	-0-	-505 B	-0-	108	1	2777	3	N	-0-			-0-
10	3658	X	2443	-0-	-1215 B	-0-	84	1	2359	2	N	-0-			-0-
*11	3540	X	2312	-0-	-1228 B	-0-	83	1	2229	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,138 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5410	-0-	-232 B	-0-	203	1	5207	3	N	-0-			-0-
02	5096	X	4739	-0-	-357 B	-0-	175	1	4564	3	N	-0-			-0-
03	5642	X	5211	-0-	-431 B	-0-	193	1	5018	3	N	-0-			-0-
04	5400	X	5047	-0-	-353 B	-0-	186	1	4861	3	N	-0-			-0-
05	5549	X	5192	-0-	-357 B	-0-	177	1	5015	3	N	-0-			-0-
06	5250	X	5152	-0-	-98 B	-0-	174	1	4978	3	N	-0-			-0-
07	5291	X	5291	-0-	-0- B	-0-	184	1	5107	3	N	-0-			-0-
08	5332	X	5332	-0-	-0- B	-0-	185	1	5147	3	N	-0-			-0-
09	5160	X	5074	-0-	-86 B	-0-	190	1	4884	3	N	-0-			-0-
10	5332	X	5106	-0-	-226 B	-0-	177	1	4929	2	N	-0-			-0-
*11	5160	X	3542	-0-	-1618 B	-0-	127	1	3415	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	147	-0-	147 B	147	30	1	117	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	147					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	147					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	147					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	147					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	147					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	147					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	445	-0-	445 B	592	445	2			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	576	-0-	576 B	1168	576	2			N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	1168					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

01	1488 X	1203	-0-	-285 B	-0-	328	1	875	3	N	-0-			-0-
02	1260 X	999	-0-	-261 B	-0-	233	1	766	3	N	-0-			-0-
03	1364 X	927	-0-	-437 B	-0-	187	1	740	3	N	-0-			-0-
04	1320 X	921	-0-	-399 B	-0-	216	1	705	3	N	-0-			-0-
05	1302 X	939	-0-	-363 B	-0-	207	1	732	3	N	-0-			-0-
06	1170 X	787	-0-	-383 B	-0-	187	1	600	3	N	-0-			-0-
07	1116 X	924	-0-	-192 B	-0-	210	1	714	3	N	-0-			-0-
08	961 X	864	-0-	-97 B	-0-	211	1	653	3	N	-0-			-0-
09	959 X	959	-0-	-0- B	-0-	224	1	735	3	N	-0-			-0-
10	975 X	975	-0-	-0- B	-0-	230	1	745	2	N	-0-			-0-
*11	915 X	915	-0-	-0- B	-0-	197	1	718	2	N	-0-			-0-
12	992 X	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

01	3937 X	3828	-0-	-109 B	-0-	1043	1	2785	3	N	-0-			-0-
02	3663 X	3663	-0-	-0- B	-0-	855	1	2808	3	N	-0-			-0-
03	4197 X	4197	-0-	-0- B	-0-	845	1	3352	3	N	-0-			-0-
04	4023 X	4023	-0-	-0- B	-0-	944	1	3079	3	N	-0-			-0-
05	4149 X	4149	-0-	-0- B	-0-	915	1	3234	3	N	-0-			-0-
06	4050 X	3874	-0-	-176 B	-0-	921	1	2953	3	N	-0-			-0-
07	4185 X	3898	-0-	-287 B	-0-	885	1	3013	3	N	-0-			-0-
08	4185 X	3837	-0-	-348 B	-0-	936	1	2901	3	N	-0-			-0-
09	4020 X	3588	-0-	-432 B	-0-	838	1	2750	3	N	-0-			-0-
10	4154 X	3562	-0-	-592 B	-0-	840	1	2722	2	N	-0-			-0-
*11	3870 X	3411	-0-	-459 B	-0-	733	1	2678	2	N	-0-			-0-
12	3906 X	NO RPT	-0-	-3906 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	7502	X	7187	-0-	-315 B	-0-	150	1	7037	3	N	-0-			-0-
02	6776	X	6341	-0-	-435 B	-0-	139	1	6202	3	N	-0-			-0-
03	7409	X	6998	-0-	-411 B	-0-	167	1	6831	3	N	-0-			-0-
04	7170	X	6993	-0-	-177 B	-0-	164	1	6829	3	N	-0-			-0-
05	7409	X	7103	-0-	-306 B	-0-	174	1	6929	3	N	-0-			-0-
06	6960	X	6692	-0-	-268 B	-0-	174	1	6518	3	N	-0-			-0-
07	7223	X	7019	-0-	-204 B	-0-	173	1	6846	3	N	-0-			-0-
08	7223	X	6612	-0-	-611 B	-0-	153	1	6459	3	N	-0-			-0-
09	6990	X	6412	-0-	-578 B	-0-	165	1	6247	3	N	-0-			-0-
10	7099	X	6558	-0-	-541 B	-0-	140	1	6418	2	N	-0-			-0-
*11	6780	X	5573	-0-	-1207 B	-0-	126	1	5447	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,488 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	2635	X	2275	-0-	-360 B	-0-	48	1	2227	3	N	-0-			-0-
02	2184	X	1914	-0-	-270 B	-0-	42	1	1872	3	N	-0-			-0-
03	2418	X	2231	-0-	-187 B	-0-	53	1	2178	3	N	-0-			-0-
04	2250	X	2096	-0-	-154 B	-0-	49	1	2047	3	N	-0-			-0-
05	2294	X	2036	-0-	-258 B	-0-	50	1	1986	3	N	-0-			-0-
06	2190	X	1989	-0-	-201 B	-0-	52	1	1937	3	N	-0-			-0-
07	2232	X	2065	-0-	-167 B	-0-	51	1	2014	3	N	-0-			-0-
08	2232	X	1995	-0-	-237 B	-0-	46	1	1949	3	N	-0-			-0-
09	2100	X	2042	-0-	-58 B	-0-	53	1	1989	3	N	-0-			-0-
10	2077	X	1895	-0-	-182 B	-0-	40	1	1855	2	N	-0-			-0-
*11	2010	X	1600	-0-	-410 B	-0-	36	1	1564	2	N	-0-			-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,138 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	9863	X	9863	-0-	-0- B	-0-	206	1	9657	3	N	-0-			-0-
02	8344	X	7963	-0-	-381 B	-0-	174	1	7789	3	N	-0-			-0-
03	10199	X	8701	-0-	-1498 B	-0-	208	1	8493	3	N	-0-			-0-
04	9870	X	8113	-0-	-1757 B	-0-	191	1	7922	3	N	-0-			-0-
05	10199	X	8178	-0-	-2021 B	-0-	200	1	7978	3	N	-0-			-0-
06	9540	X	8895	-0-	-645 B	-0-	232	1	8663	3	N	-0-			-0-
07	8804	X	8624	-0-	-180 B	-0-	213	1	8411	3	N	-0-			-0-
08	8711	X	8047	-0-	-664 B	-0-	186	1	7861	3	N	-0-			-0-
09	8910	X	8363	-0-	-547 B	-0-	216	1	8147	3	N	-0-			-0-
10	9207	X	7986	-0-	-1221 B	-0-	170	1	7816	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	7729	-0-	-1181 B	-0-	174	1	7555	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	4920	X	4920	-0-	-0-	B	-0-	103	1	4817	3	N	-0-			-0-
02	4455	X	4455	-0-	-0-	B	-0-	98	1	4357	3	N	-0-			-0-
03	5171	X	5171	-0-	-0-	B	-0-	124	1	5047	3	N	-0-			-0-
04	4164	X	4164	-0-	-0-	B	-0-	98	1	4066	3	N	-0-			-0-
05	3871	X	3871	-0-	-0-	B	-0-	95	1	3776	3	N	-0-			-0-
06	3150	X	2501	-0-	-649	B	-0-	65	1	2436	3	N	-0-			-0-
07	3255	X	2346	-0-	-909	B	-0-	58	1	2288	3	N	-0-			-0-
08	3255	X	2040	-0-	-1215	B	-0-	47	1	1993	3	N	-0-			-0-
09	3150	X	2022	-0-	-1128	B	-0-	52	1	1970	3	N	-0-			-0-
10	3255	X	2025	-0-	-1230	B	-0-	43	1	1982	2	N	-0-			-0-
*11	2490	X	1728	-0-	-762	B	-0-	39	1	1689	2	N	-0-			-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,243 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	9951	X	8849	-0-	-1102	B	-0-	185	1	8664	3	N	-0-			-0-
02	8764	X	7404	-0-	-1360	B	-0-	162	1	7242	3	N	-0-			-0-
03	9083	X	8475	-0-	-608	B	-0-	203	1	8272	3	N	-0-			-0-
04	8790	X	8134	-0-	-656	B	-0-	191	1	7943	3	N	-0-			-0-
05	9083	X	8525	-0-	-558	B	-0-	209	1	8316	3	N	-0-			-0-
06	8550	X	7457	-0-	-1093	B	-0-	194	1	7263	3	N	-0-			-0-
07	9057	X	9057	-0-	-0-	B	-0-	223	1	8834	3	N	-0-			-0-
08	13121	X	13121	-0-	-0-	B	-0-	303	1	12818	3	N	-0-			-0-
09	14615	X	14615	-0-	-0-	B	-0-	377	1	14238	3	N	-0-			-0-
10	16981	X	16981	-0-	-0-	B	-0-	361	1	16620	2	N	-0-			-0-
*11	15060	X	15060	-0-	-0-	B	-0-	340	1	14720	2	N	-0-			-0-
12	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,678 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	4716	X	4716	-0-	-0-	B	-0-	1285	1	3431	3	N	-0-			-0-
02	4134	X	4134	-0-	-0-	B	-0-	965	1	3169	3	N	-0-			-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	B	-0-	729	1	2892	3	N	-0-			-0-
04	2946	X	2946	-0-	-0-	B	-0-	691	1	2255	3	N	-0-			-0-
05	2974	X	2974	-0-	-0-	B	-0-	656	1	2318	3	N	-0-			-0-
06	2768	X	2768	-0-	-0-	B	-0-	658	1	2110	3	N	-0-			-0-
07	2788	X	2788	-0-	-0-	B	-0-	633	1	2155	3	N	-0-			-0-
08	2776	X	2776	-0-	-0-	B	-0-	677	1	2099	3	N	-0-			-0-
09	2622	X	2622	-0-	-0-	B	-0-	612	1	2010	3	N	-0-			-0-
10	2601	X	2601	-0-	-0-	B	-0-	613	1	1988	2	N	-0-			-0-
*11	2498	X	2498	-0-	-0-	B	-0-	537	1	1961	2	N	-0-			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5483	-0-	-934 B	-0-	206	1	5277	3	N	-0-			-0-
02	4816	X	4521	-0-	-295 B	-0-	167	1	4354	3	N	-0-			-0-
03	7438	X	7438	-0-	-0- B	-0-	275	1	7163	3	N	-0-			-0-
04	5520	X	5045	-0-	-475 B	-0-	185	1	4860	3	N	-0-			-0-
05	5704	X	4934	-0-	-770 B	-0-	169	1	4765	3	N	-0-			-0-
06	8385	X	8385	-0-	-0- B	-0-	284	1	8101	3	N	-0-			-0-
07	7440	X	5912	-0-	-1528 B	-0-	206	1	5706	3	N	-0-			-0-
08	7440	X	5184	-0-	-2256 B	-0-	180	1	5004	3	N	-0-			-0-
09	8400	X	5005	-0-	-3395 B	-0-	187	1	4818	3	N	-0-			-0-
10	8680	X	7799	-0-	-881 B	-0-	270	1	7529	2	N	-0-			-0-
*11	8400	X	6630	-0-	-1770 B	-0-	237	1	6393	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,336 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	2618	-0-	-2280 B	-0-	713	1	1905	3	N	-0-			-0-
02	3696	X	2312	-0-	-1384 B	-0-	540	1	1772	3	N	-0-			-0-
03	3100	X	2826	-0-	-274 B	-0-	569	1	2257	3	N	-0-			-0-
04	3000	X	2443	-0-	-557 B	-0-	573	1	1870	3	N	-0-			-0-
05	3100	X	2444	-0-	-656 B	-0-	539	1	1905	3	N	-0-			-0-
06	2730	X	2402	-0-	-328 B	-0-	571	1	1831	3	N	-0-			-0-
07	2821	X	2398	-0-	-423 B	-0-	544	1	1854	3	N	-0-			-0-
08	2821	X	2455	-0-	-366 B	-0-	599	1	1856	3	N	-0-			-0-
09	2430	X	2368	-0-	-62 B	-0-	553	1	1815	3	N	-0-			-0-
10	2480	X	2390	-0-	-90 B	-0-	563	1	1827	2	N	-0-			-0-
*11	2400	X	2318	-0-	-82 B	-0-	498	1	1820	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,974 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6772	-0-	-699 B	-0-	254	1	6518	3	N	-0-			-0-
02	6524	X	5762	-0-	-762 B	-0-	212	1	5550	3	N	-0-			-0-
03	7223	X	6785	-0-	-438 B	-0-	251	1	6534	3	N	-0-			-0-
04	6990	X	6758	-0-	-232 B	-0-	248	1	6510	3	N	-0-			-0-
05	6882	X	6858	-0-	-24 B	-0-	234	1	6624	3	N	-0-			-0-
06	6670	X	6670	-0-	-0- B	-0-	226	1	6444	3	N	-0-			-0-
07	6975	X	6805	-0-	-170 B	-0-	237	1	6568	3	N	-0-			-0-
08	6975	X	6465	-0-	-510 B	-0-	224	1	6241	3	N	-0-			-0-
09	6750	X	5714	-0-	-1036 B	-0-	214	1	5500	3	N	-0-			-0-
10	6882	X	6187	-0-	-695 B	-0-	214	1	5973	2	N	-0-			-0-
*11	6660	X	5852	-0-	-808 B	-0-	209	1	5643	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	5580	X	4755	-0-	-825 B	-0-	178	1	4577	3	N	-0-			-0-
02	4816	X	3764	-0-	-1052 B	-0-	139	1	3625	3	N	-0-			-0-
03	4030	X	4007	-0-	-23 B	-0-	148	1	3859	3	N	-0-			-0-
04	4590	X	4441	-0-	-149 B	-0-	163	1	4278	3	N	-0-			-0-
05	4743	X	4015	-0-	-728 B	-0-	137	1	3878	3	N	-0-			-0-
06	4590	X	4315	-0-	-275 B	-0-	146	1	4169	3	N	-0-			-0-
07	4629	X	4629	-0-	-0- B	-0-	161	1	4468	3	N	-0-			-0-
08	4588	X	4520	-0-	-68 B	-0-	157	1	4363	3	N	-0-			-0-
09	4440	X	4064	-0-	-376 B	-0-	152	1	3912	3	N	-0-			-0-
10	5663	X	5663	-0-	-0- B	-0-	196	1	5467	2	N	-0-			-0-
*11	5278	X	5278	-0-	-0- B	-0-	189	1	5089	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,451 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	1891	X	943	-0-	-948 B	-0-	257	1	686	3	N	-0-			-0-
02	868	N	804	-0-	-64 B	-0-	188	1	616	3	N	-0-			-0-
03	961	N	738	-0-	-223 B	-0-	149	1	589	3	N	-0-			-0-
04	900	N	702	-0-	-198 B	-0-	165	1	537	3	N	-0-			-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	365	1	1291	3	N	-0-			-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	338	1	1084	3	N	-0-			-0-
07	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	539	1	1835	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1573	-0-	-70 B	-0-	384	1	1189	3	N	-0-			-0-
09	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	375	1	1232	3	N	-0-			-0-
10	2387	N	1608	-0-	-779 B	-0-	379	1	1229	2	N	-0-			-0-
*11	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	337	1	1230	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,994 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	1798	N	1626	-0-	-172 B	-0-	443	1	1183	3	N	-0-			-0-
02	1764	N	1563	-0-	-201 B	-0-	365	1	1198	3	N	-0-			-0-
03	3724	X	3724	-0-	-0- B	-0-	750	1	2974	3	N	-0-			-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	556	1	1812	3	N	-0-			-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	426	1	1504	3	N	-0-			-0-
06	2430	X	1671	-0-	-759 B	-0-	397	1	1274	3	N	-0-			-0-
07	3189	X	3189	-0-	-0- B	-0-	724	1	2465	3	N	-0-			-0-
08	2511	X	1973	-0-	-538 B	-0-	481	1	1492	3	N	-0-			-0-
09	2370	X	1725	-0-	-645 B	-0-	403	1	1322	3	N	-0-			-0-
10	2511	X	2385	-0-	-126 B	-0-	562	1	1823	2	N	-0-			-0-
*11	2430	X	1803	-0-	-627 B	-0-	388	1	1415	2	N	-0-			-0-
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	3479	X	3479	-0-	-0- B	-0-	73	1	3406	3	N	-0-			-0-
02	3045	X	3045	-0-	-0- B	-0-	67	1	2978	3	N	-0-			-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0- B	-0-	81	1	3290	3	N	-0-			-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0- B	-0-	76	1	3163	3	N	-0-			-0-
05	3317	X	3172	-0-	-145 B	-0-	78	1	3094	3	N	-0-			-0-
06	3210	X	3084	-0-	-126 B	-0-	80	1	3004	3	N	-0-			-0-
07	3317	X	3184	-0-	-133 B	-0-	79	1	3105	3	N	-0-			-0-
08	3317	X	3075	-0-	-242 B	-0-	71	1	3004	3	N	-0-			-0-
09	3210	X	2920	-0-	-290 B	-0-	75	1	2845	3	N	-0-			-0-
10	3193	X	2904	-0-	-289 B	-0-	62	1	2842	2	N	-0-			-0-
*11	3090	X	2760	-0-	-330 B	-0-	62	1	2698	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,233 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	4681	X	3455	-0-	-1226 B	-0-	130	1	3325	3	N	-0-			-0-
02	4228	X	2475	-0-	-1753 B	-0-	91	1	2384	3	N	-0-			-0-
03	4681	X	3736	-0-	-945 B	-0-	138	1	3598	3	N	-0-			-0-
04	5080	X	5080	-0-	-0- B	-0-	187	1	4893	3	N	-0-			-0-
05	5302	X	5302	-0-	-0- B	-0-	181	1	5121	3	N	-0-			-0-
06	4558	X	4558	-0-	-0- B	-0-	154	1	4404	3	N	-0-			-0-
07	5239	X	4663	-0-	-576 B	-0-	163	1	4500	3	N	-0-			-0-
08	5301	X	4726	-0-	-575 B	-0-	164	1	4562	3	N	-0-			-0-
09	5130	X	4083	-0-	-1047 B	-0-	153	1	3930	3	N	-0-			-0-
10	5301	X	3419	-0-	-1882 B	-0-	118	1	3301	2	N	-0-			-0-
*11	4560	X	2698	-0-	-1862 B	-0-	97	1	2601	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,195 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	1023	N	987	-0-	-36 B	-0-	178	1	809	3	N	-0-			-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	100	1	1166	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	832	-0-	-439 B	-0-	92	1	740	3	N	-0-			-0-
04	960	N	772	-0-	-188 B	-0-	772	3			N	-0-			-0-
05	1395	N	799	-0-	-596 B	-0-	799	3			N	-0-			-0-
06	810	N	652	-0-	-158 B	-0-	652	3			N	-0-			-0-
07	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-			-0-
08	806	N	763	-0-	-43 B	-0-	763	3			N	-0-			-0-
09	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-			-0-
10	806	N	318	-0-	-488 B	-0-	318	2			N	-0-			-0-
*11	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-			-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	8861	X	8861	-0-	-0-	B	-0-	185	1	8676	3	N	-0-			-0-
02	7196	X	6629	-0-	-567	B	-0-	145	1	6484	3	N	-0-			-0-
03	7626	X	7286	-0-	-340	B	-0-	174	1	7112	3	N	-0-			-0-
04	8580	X	5893	-0-	-2687	B	-0-	139	1	5754	3	N	-0-			-0-
05	8866	X	6464	-0-	-2402	B	-0-	158	1	6306	3	N	-0-			-0-
06	8580	X	6819	-0-	-1761	B	-0-	178	1	6641	3	N	-0-			-0-
07	7347	X	7250	-0-	-97	B	-0-	179	1	7071	3	N	-0-			-0-
08	7285	X	7126	-0-	-159	B	-0-	165	1	6961	3	N	-0-			-0-
09	6810	X	6441	-0-	-369	B	-0-	166	1	6275	3	N	-0-			-0-
10	7254	X	6745	-0-	-509	B	-0-	144	1	6601	2	N	-0-			-0-
*11	7020	X	6301	-0-	-719	B	-0-	142	1	6159	2	N	-0-			-0-
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,815 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	6696	X	4781	-0-	-1915	B	-0-	179	1	4602	3	N	-0-			-0-
02	6272	X	4904	-0-	-1368	B	-0-	181	1	4723	3	N	-0-			-0-
03	6944	X	6268	-0-	-676	B	-0-	232	1	6036	3	N	-0-			-0-
04	6720	X	6185	-0-	-535	B	-0-	227	1	5958	3	N	-0-			-0-
05	6339	X	6339	-0-	-0-	B	-0-	217	1	6122	3	N	-0-			-0-
06	6060	X	5617	-0-	-443	B	-0-	190	1	5427	3	N	-0-			-0-
07	6386	X	6203	-0-	-183	B	-0-	216	1	5987	3	N	-0-			-0-
08	6386	X	6102	-0-	-284	B	-0-	212	1	5890	3	N	-0-			-0-
09	6180	X	5266	-0-	-914	B	-0-	197	1	5069	3	N	-0-			-0-
10	6324	X	5097	-0-	-1227	B	-0-	176	1	4921	2	N	-0-			-0-
*11	6205	X	6205	-0-	-0-	B	-0-	222	1	5983	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,967 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	1736	X	1581	-0-	-155	B	-0-	478	1	1103	3	N	-0-			-0-
02	1540	N	1428	-0-	-112	B	-0-	429	1	999	3	N	-0-			-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	B	-0-	408	1	1263	3	N	-0-			-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	473	1	1072	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1554	-0-	-27	B	-0-	473	1	1081	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1494	-0-	-126	B	-0-	397	1	1097	3	N	-0-			-0-
07	1612	N	1486	-0-	-126	B	-0-	372	1	1114	3	N	-0-			-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	B	-0-	451	1	1227	3	N	-0-			-0-
09	1500	N	1376	-0-	-124	B	-0-	401	1	975	3	N	-0-			-0-
10	1488	N	1406	-0-	-82	B	-0-	396	1	1010	2	N	-0-			-0-
*11	1620	N	1409	-0-	-211	B	-0-	326	1	1083	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	5	-0-	5 B	5	5	3			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	5					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	8	-0-	8 B	13	8	2			N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	8	-0-	8 B	21	8	2			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	21					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2250	-0-	-323 B	-0-	84	1	2166	3	N	-0-			-0-
02	2324	X	2127	-0-	-197 B	-0-	78	1	2049	3	N	-0-			-0-
03	2449	X	2293	-0-	-156 B	-0-	85	1	2208	3	N	-0-			-0-
04	2250	X	2204	-0-	-46 B	-0-	81	1	2123	3	N	-0-			-0-
05	2356	X	2280	-0-	-76 B	-0-	78	1	2202	3	N	-0-			-0-
06	2280	X	2167	-0-	-113 B	-0-	73	1	2094	3	N	-0-			-0-
07	2356	X	2225	-0-	-131 B	-0-	78	1	2147	3	N	-0-			-0-
08	2294	X	2185	-0-	-109 B	-0-	76	1	2109	3	N	-0-			-0-
09	2220	X	2069	-0-	-151 B	-0-	77	1	1992	3	N	-0-			-0-
10	2294	X	2109	-0-	-185 B	-0-	73	1	2036	2	N	-0-			-0-
*11	2160	X	1332	-0-	-828 B	-0-	48	1	1284	2	N	-0-			-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5364	X	5364	-0-	-0- B	-0-	201	1	5163	3	N	-0-			-0-
02	4458	X	4458	-0-	-0- B	-0-	164	1	4294	3	N	-0-			-0-
03	4669	X	4669	-0-	-0- B	-0-	173	1	4496	3	N	-0-			-0-
04	5070	X	4838	-0-	-232 B	-0-	178	1	4660	3	N	-0-			-0-
05	5239	X	5027	-0-	-212 B	-0-	172	1	4855	3	N	-0-			-0-
06	5070	X	4774	-0-	-296 B	-0-	162	1	4612	3	N	-0-			-0-
07	5094	X	5094	-0-	-0- B	-0-	178	1	4916	3	N	-0-			-0-
08	5117	X	5117	-0-	-0- B	-0-	177	1	4940	3	N	-0-			-0-
09	4860	X	4789	-0-	-71 B	-0-	179	1	4610	3	N	-0-			-0-
10	5084	X	4589	-0-	-495 B	-0-	159	1	4430	2	N	-0-			-0-
*11	4950	X	4413	-0-	-537 B	-0-	158	1	4255	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	8928	X	7904	-0-	-1024 B	-0-	296	1	7608	3	N	-0-			-0-
02	7952	X	6220	-0-	-1732 B	-0-	229	1	5991	3	N	-0-			-0-
03	7843	X	7429	-0-	-414 B	-0-	275	1	7154	3	N	-0-			-0-
04	7804	X	7804	-0-	-0- B	-0-	287	1	7517	3	N	-0-			-0-
05	7905	X	7820	-0-	-85 B	-0-	267	1	7553	3	N	-0-			-0-
06	8163	X	8163	-0-	-0- B	-0-	276	1	7887	3	N	-0-			-0-
07	8098	X	8098	-0-	-0- B	-0-	282	1	7816	3	N	-0-			-0-
08	8060	X	7764	-0-	-296 B	-0-	269	1	7495	3	N	-0-			-0-
09	8160	X	7724	-0-	-436 B	-0-	289	1	7435	3	N	-0-			-0-
10	8432	X	7831	-0-	-601 B	-0-	271	1	7560	2	N	-0-			-0-
*11	8160	X	6677	-0-	-1483 B	-0-	239	1	6438	2	N	-0-			-0-
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,434 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	3193	X	2505	-0-	-688 B	-0-	2505	3			N	-0-			-0-
02	2772	X	2349	-0-	-423 B	-0-	2349	3			N	-0-			-0-
03	2676	X	2676	-0-	-0- B	-0-	2676	3			N	-0-			-0-
04	2520	X	2487	-0-	-33 B	-0-	2487	3			N	-0-			-0-
05	2604	X	2481	-0-	-123 B	-0-	2481	3			N	-0-			-0-
06	2580	X	2494	-0-	-86 B	-0-	2494	3			N	-0-			-0-
07	2666	X	2525	-0-	-141 B	-0-	2525	3			N	-0-			-0-
08	2666	X	2490	-0-	-176 B	-0-	2490	3			N	-0-			-0-
09	2490	X	2381	-0-	-109 B	-0-	2381	3			N	-0-			-0-
10	2573	X	2384	-0-	-189 B	-0-	2384	2			N	-0-			-0-
*11	2537	X	2537	-0-	-0- B	-0-	2537	2			N	-0-			-0-
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,309 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	1395	N	1337	-0-	-58 B	-0-	50	1	1287	3	N	-0-			-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	43	1	1125	3	N	-0-			-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	52	1	1352	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	1174	-0-	-116 B	-0-	43	1	1131	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	1266	-0-	-36 B	-0-	43	1	1223	3	N	-0-			-0-
06	1350	N	1225	-0-	-125 B	-0-	41	1	1184	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1179	-0-	-30 B	-0-	41	1	1138	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1154	-0-	-117 B	-0-	40	1	1114	3	N	-0-			-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	46	1	1195	3	N	-0-			-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	45	1	1268	2	N	-0-			-0-
*11	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	46	1	1247	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	6	1	14	3	N	-0-			-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	11	1	34	3	N	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	10	1	23	3	N	-0-			-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	15	1	35	3	N	-0-			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	6	1	16	3	N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	12	1	31	2	N	-0-			-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	16	1	53	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	12	1	320	3	N	-0-			-0-
02	308	N	117	-0-	-191	B	-0-	4	1	113	3	N	-0-			-0-
03	2599	N	2599	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2503	3	N	-0-			-0-
04	2869	N	2869	-0-	-0-	B	-0-	105	1	2764	3	N	-0-			-0-
05	2898	N	2898	-0-	-0-	B	-0-	99	1	2799	3	N	-0-			-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	B	-0-	73	1	2083	3	N	-0-			-0-
07	1984	N	518	-0-	-1466	B	-0-	18	1	500	3	N	-0-			-0-
08	1984	N	270	-0-	-1714	B	-0-	9	1	261	3	N	-0-			-0-
09	1920	N	146	-0-	-1774	B	-0-	5	1	141	3	N	-0-			-0-
10	527	N	113	-0-	-414	B	-0-	4	1	109	2	N	-0-			-0-
*11	270	N	160	-0-	-110	B	-0-	6	1	154	2	N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5189	-0-	-174	B	-0-	195	1	4994	3	N	-0-			-0-
02	4676	X	4444	-0-	-232	B	-0-	164	1	4280	3	N	-0-			-0-
03	5208	X	4933	-0-	-275	B	-0-	183	1	4750	3	N	-0-			-0-
04	5040	X	4915	-0-	-125	B	-0-	181	1	4734	3	N	-0-			-0-
05	5208	X	4702	-0-	-506	B	-0-	161	1	4541	3	N	-0-			-0-
06	5010	X	4619	-0-	-391	B	-0-	156	1	4463	3	N	-0-			-0-
07	5084	X	5010	-0-	-74	B	-0-	175	1	4835	3	N	-0-			-0-
08	5084	X	4726	-0-	-358	B	-0-	164	1	4562	3	N	-0-			-0-
09	4920	X	3594	-0-	-1326	B	-0-	134	1	3460	3	N	-0-			-0-
10	5022	X	3019	-0-	-2003	B	-0-	104	1	2915	2	N	-0-			-0-
*11	4860	X	877	-0-	-3983	B	-0-	31	1	846	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	227	1	1033	3	N	-0-			-0-
02	8290	X	8290	-0-	-0- B	-0-	653	1	7637	3	N	-0-			-0-
03	3038	N	3038	-0-	-0- B	-0-	335	1	2703	3	N	-0-			-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-			-0-
05	6357	X	6357	-0-	-0- B	-0-	6357	3			N	-0-			-0-
06	1036	X	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
07	775	X	611	-0-	-164 B	-0-	611	3			N	-0-			-0-
08	775	X	305	-0-	-470 B	-0-	305	3			N	-0-			-0-
09	750	X	237	-0-	-513 B	-0-	237	3			N	-0-			-0-
10	775	X	116	-0-	-659 B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
*11	750	X	86	-0-	-664 B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
12	620	X	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,710 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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	3286	X	3062	-0-	-224 B	-0-	115	1	2947	3	N	-0-			-0-
02	2968	X	2578	-0-	-390 B	-0-	95	1	2483	3	N	-0-			-0-
03	3162	X	2902	-0-	-260 B	-0-	107	1	2795	3	N	-0-			-0-
04	3030	X	3016	-0-	-14 B	-0-	111	1	2905	3	N	-0-			-0-
05	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	109	1	3072	3	N	-0-			-0-
06	2970	X	2970	-0-	-0- B	-0-	101	1	2869	3	N	-0-			-0-
07	3131	X	3020	-0-	-111 B	-0-	105	1	2915	3	N	-0-			-0-
08	3193	X	2991	-0-	-202 B	-0-	104	1	2887	3	N	-0-			-0-
09	3090	X	2605	-0-	-485 B	-0-	97	1	2508	3	N	-0-			-0-
10	3193	X	2747	-0-	-446 B	-0-	95	1	2652	2	N	-0-			-0-
*11	2970	X	2683	-0-	-287 B	-0-	96	1	2587	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	5952	X	5427	-0-	-525 B	-0-	204	1	5223	3	N	-0-			-0-
02	4872	X	4770	-0-	-102 B	-0-	176	1	4594	3	N	-0-			-0-
03	5549	X	5268	-0-	-281 B	-0-	195	1	5073	3	N	-0-			-0-
04	5378	X	5378	-0-	-0- B	-0-	198	1	5180	3	N	-0-			-0-
05	5549	X	5504	-0-	-45 B	-0-	188	1	5316	3	N	-0-			-0-
06	5250	X	4938	-0-	-312 B	-0-	167	1	4771	3	N	-0-			-0-
07	5549	X	5093	-0-	-456 B	-0-	178	1	4915	3	N	-0-			-0-
08	5549	X	4931	-0-	-618 B	-0-	171	1	4760	3	N	-0-			-0-
09	5370	X	4364	-0-	-1006 B	-0-	163	1	4201	3	N	-0-			-0-
10	5518	X	4455	-0-	-1063 B	-0-	154	1	4301	2	N	-0-			-0-
*11	4950	X	4838	-0-	-112 B	-0-	173	1	4665	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,966 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	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	279	1	744	3	N	-0-			-0-
02	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	218	1	717	3	N	-0-			-0-
03	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	200	1	795	3	N	-0-			-0-
04	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	206	1	671	3	N	-0-			-0-
05	837	N	775	-0-	-62 B	-0-	171	1	604	3	N	-0-			-0-
06	810	N	729	-0-	-81 B	-0-	173	1	556	3	N	-0-			-0-
07	837	N	753	-0-	-84 B	-0-	171	1	582	3	N	-0-			-0-
08	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	226	1	700	3	N	-0-			-0-
09	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	174	1	571	3	N	-0-			-0-
10	744	N	586	-0-	-158 B	-0-	138	1	448	2	N	-0-			-0-
*11	810	N	594	-0-	-216 B	-0-	128	1	466	2	N	-0-			-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,938 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	4929	X	3658	-0-	-1271 B	-0-	137	1	3521	3	N	-0-			-0-
02	4452	X	3641	-0-	-811 B	-0-	134	1	3507	3	N	-0-			-0-
03	4929	X	4322	-0-	-607 B	-0-	160	1	4162	3	N	-0-			-0-
04	4770	X	3395	-0-	-1375 B	-0-	125	1	3270	3	N	-0-			-0-
05	4061	X	3991	-0-	-70 B	-0-	136	1	3855	3	N	-0-			-0-
06	4711	X	4711	-0-	-0- B	-0-	159	1	4552	3	N	-0-			-0-
07	4309	X	3322	-0-	-987 B	-0-	116	1	3206	3	N	-0-			-0-
08	4309	X	3273	-0-	-1036 B	-0-	114	1	3159	3	N	-0-			-0-
09	4710	X	3023	-0-	-1687 B	-0-	113	1	2910	3	N	-0-			-0-
10	4867	X	3246	-0-	-1621 B	-0-	112	1	3134	2	N	-0-			-0-
*11	4710	X	3643	-0-	-1067 B	-0-	130	1	3513	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	23715	X	22397	-0-	-1318 B	-0-	468	1	21929	3	N	-0-			-0-
02	21168	X	18744	-0-	-2424 B	-0-	411	1	18333	3	N	-0-			-0-
03	23436	X	19903	-0-	-3533 B	-0-	476	1	19427	3	N	-0-			-0-
04	22650	X	20386	-0-	-2264 B	-0-	479	1	19907	3	N	-0-			-0-
05	22382	X	20493	-0-	-1889 B	-0-	501	1	19992	3	N	-0-			-0-
06	21660	X	9110	-0-	-12550 B	-0-	237	1	8873	3	N	-0-			-0-
07	21080	X	13872	-0-	-7208 B	-0-	342	1	13530	3	N	-0-			-0-
08	21080	X	12194	-0-	-8886 B	-0-	282	1	11912	3	N	-0-			-0-
09	20400	X	11714	-0-	-8686 B	-0-	302	1	11412	3	N	-0-			-0-
10	20491	X	9628	-0-	-10863 B	-0-	205	1	9423	2	N	-0-			-0-
*11	13410	X	2529	-0-	-10881 B	-0-	57	1	2472	2	N	-0-			-0-
12	13857	X	NO RPT	-0-	-13857 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,970 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	3782	X	3362	-0-	-420 B	-0-	126	1	3236	3	N	-0-			-0-
02	3416	X	3064	-0-	-352 B	-0-	113	1	2951	3	N	-0-			-0-
03	3503	X	3372	-0-	-131 B	-0-	125	1	3247	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	3261	-0-	-39 B	-0-	120	1	3141	3	N	-0-			-0-
05	3409	X	3409	-0-	-0- B	-0-	117	1	3292	3	N	-0-			-0-
06	3270	X	3238	-0-	-32 B	-0-	110	1	3128	3	N	-0-			-0-
07	3379	X	3263	-0-	-116 B	-0-	114	1	3149	3	N	-0-			-0-
08	3410	X	3315	-0-	-95 B	-0-	115	1	3200	3	N	-0-			-0-
09	3300	X	3204	-0-	-96 B	-0-	120	1	3084	3	N	-0-			-0-
10	3410	X	3047	-0-	-363 B	-0-	105	1	2942	2	N	-0-			-0-
*11	3240	X	3120	-0-	-120 B	-0-	112	1	3008	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,655 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	2077	N	2021	-0-	-56 B	-0-	42	1	1979	3	N	-0-			-0-
02	2072	N	1711	-0-	-361 B	-0-	37	1	1674	3	N	-0-			-0-
03	2046	N	1764	-0-	-282 B	-0-	42	1	1722	3	N	-0-			-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	46	1	1925	3	N	-0-			-0-
05	1891	N	1801	-0-	-90 B	-0-	44	1	1757	3	N	-0-			-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	45	1	1692	3	N	-0-			-0-
07	2046	N	1743	-0-	-303 B	-0-	43	1	1700	3	N	-0-			-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	44	1	1869	3	N	-0-			-0-
09	1740	N	1645	-0-	-95 B	-0-	42	1	1603	3	N	-0-			-0-
10	1736	N	1353	-0-	-383 B	-0-	29	1	1324	2	N	-0-			-0-
*11	1860	N	1845	-0-	-15 B	-0-	42	1	1803	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	2764	X	2764	-0-	-0-	B	-0-	104	1	2660	3	N	-0-					-0-
02	2561	X	2561	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2467	3	N	-0-					-0-
03	2635	X	2194	-0-	-441	B	-0-	81	1	2113	3	N	-0-					-0-
04	3084	X	3084	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2971	3	N	-0-					-0-
05	2959	X	2959	-0-	-0-	B	-0-	101	1	2858	3	N	-0-					-0-
06	2643	X	2643	-0-	-0-	B	-0-	89	1	2554	3	N	-0-					-0-
07	2956	X	2956	-0-	-0-	B	-0-	103	1	2853	3	N	-0-					-0-
08	2635	X	2621	-0-	-14	B	-0-	91	1	2530	3	N	-0-					-0-
09	2550	X	2235	-0-	-315	B	-0-	84	1	2151	3	N	-0-					-0-
10	2635	X	2308	-0-	-327	B	-0-	80	1	2228	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2187	-0-	-363	B	-0-	78	1	2109	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,512 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	6696	X	5766	-0-	-930	B	-0-	120	1	5646	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	5190	-0-	-438	B	-0-	114	1	5076	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5675	-0-	-463	B	-0-	136	1	5539	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	5336	-0-	-544	B	-0-	125	1	5211	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	5642	-0-	-248	B	-0-	138	1	5504	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	5185	-0-	-395	B	-0-	135	1	5050	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	5452	-0-	-283	B	-0-	134	1	5318	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	5345	-0-	-328	B	-0-	124	1	5221	3	N	-0-					-0-
09	5460	X	5122	-0-	-338	B	-0-	132	1	4990	3	N	-0-					-0-
10	5642	X	4488	-0-	-1154	B	-0-	96	1	4392	2	N	-0-					-0-
*11	5444	X	5444	-0-	-0-	B	-0-	123	1	5321	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,645 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	2945	X	2475	-0-	-470	B	-0-	93	1	2382	3	N	-0-					-0-
02	2436	X	2210	-0-	-226	B	-0-	81	1	2129	3	N	-0-					-0-
03	2635	X	2412	-0-	-223	B	-0-	89	1	2323	3	N	-0-					-0-
04	2520	X	2319	-0-	-201	B	-0-	85	1	2234	3	N	-0-					-0-
05	2480	X	2252	-0-	-228	B	-0-	77	1	2175	3	N	-0-					-0-
06	2400	X	2335	-0-	-65	B	-0-	79	1	2256	3	N	-0-					-0-
07	2607	X	2607	-0-	-0-	B	-0-	91	1	2516	3	N	-0-					-0-
08	2562	X	2562	-0-	-0-	B	-0-	89	1	2473	3	N	-0-					-0-
09	2493	X	2493	-0-	-0-	B	-0-	93	1	2400	3	N	-0-					-0-
10	2604	X	2505	-0-	-99	B	-0-	87	1	2418	2	N	-0-					-0-
*11	2520	X	2433	-0-	-87	B	-0-	87	1	2346	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	2962	N	2962	-0-	-0- B	-0-	111	1	2851	3	N	-0-			-0-
02	1680	N	1672	-0-	-8 B	-0-	62	1	1610	3	N	-0-			-0-
03	1984	N	1672	-0-	-312 B	-0-	62	1	1610	3	N	-0-			-0-
04	1920	N	1630	-0-	-290 B	-0-	60	1	1570	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1719	-0-	-141 B	-0-	59	1	1660	3	N	-0-			-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	55	1	1575	3	N	-0-			-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	59	1	1634	3	N	-0-			-0-
08	1705	N	1635	-0-	-70 B	-0-	57	1	1578	3	N	-0-			-0-
09	1620	N	1390	-0-	-230 B	-0-	52	1	1338	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	1388	-0-	-317 B	-0-	48	1	1340	2	N	-0-			-0-
*11	1590	N	1328	-0-	-262 B	-0-	48	1	1280	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,719 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	11218	X	11218	-0-	-0- B	-0-	421	1	10797	3	N	-0-			-0-
02	9972	X	9972	-0-	-0- B	-0-	367	1	9605	3	N	-0-			-0-
03	11110	X	11110	-0-	-0- B	-0-	411	1	10699	3	N	-0-			-0-
04	10993	X	10993	-0-	-0- B	-0-	404	1	10589	3	N	-0-			-0-
05	11587	X	11587	-0-	-0- B	-0-	396	1	11191	3	N	-0-			-0-
06	10802	X	10802	-0-	-0- B	-0-	366	1	10436	3	N	-0-			-0-
07	10724	X	10724	-0-	-0- B	-0-	374	1	10350	3	N	-0-			-0-
08	10581	X	10581	-0-	-0- B	-0-	367	1	10214	3	N	-0-			-0-
09	9789	X	9789	-0-	-0- B	-0-	366	1	9423	3	N	-0-			-0-
10	9801	X	9801	-0-	-0- B	-0-	339	1	9462	2	N	-0-			-0-
*11	9403	X	9403	-0-	-0- B	-0-	337	1	9066	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,980 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	11346	X	10837	-0-	-509 B	-0-	226	1	10611	3	N	-0-			-0-
02	10248	X	9975	-0-	-273 B	-0-	218	1	9757	3	N	-0-			-0-
03	11346	X	11292	-0-	-54 B	-0-	270	1	11022	3	N	-0-			-0-
04	10950	X	10937	-0-	-13 B	-0-	257	1	10680	3	N	-0-			-0-
05	11315	X	10251	-0-	-1064 B	-0-	251	1	10000	3	N	-0-			-0-
06	10920	X	9696	-0-	-1224 B	-0-	253	1	9443	3	N	-0-			-0-
07	11315	X	11009	-0-	-306 B	-0-	272	1	10737	3	N	-0-			-0-
08	11315	X	9172	-0-	-2143 B	-0-	212	1	8960	3	N	-0-			-0-
09	10950	X	9382	-0-	-1568 B	-0-	242	1	9140	3	N	-0-			-0-
10	11005	X	8972	-0-	-2033 B	-0-	191	1	8781	2	N	-0-			-0-
*11	10650	X	8185	-0-	-2465 B	-0-	185	1	8000	2	N	-0-			-0-
12	11005	X	NO RPT	-0-	-11005 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	6572	X	5872	-0-	-700 B	-0-	204	1	5668	3	N	-0-			-0-
02	6384	X	5774	-0-	-610 B	-0-	196	1	5578	3	N	-0-			-0-
03	7068	X	6254	-0-	-814 B	-0-	208	1	6046	3	N	-0-			-0-
04	6840	X	5956	-0-	-884 B	-0-	199	1	5757	3	N	-0-			-0-
05	7201	X	7201	-0-	-0- B	-0-	224	1	6977	3	N	-0-			-0-
06	6180	X	6167	-0-	-13 B	-0-	188	1	5979	3	N	-0-			-0-
07	6386	X	6209	-0-	-177 B	-0-	194	1	6015	3	N	-0-			-0-
08	7192	X	6252	-0-	-940 B	-0-	197	1	6055	3	N	-0-			-0-
09	6960	X	5318	-0-	-1642 B	-0-	180	1	5138	3	N	-0-			-0-
10	7192	X	5346	-0-	-1846 B	-0-	185	1	5161	2	N	-0-			-0-
*11	6180	X	5735	-0-	-445 B	-0-	205	1	5530	2	N	-0-			-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

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.		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-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

01	2077	X	1680	-0-	-397 B	-0-	508	1	1172	3	N	-0-			-0-
02	1848	X	1531	-0-	-317 B	-0-	460	1	1071	3	N	-0-			-0-
03	1953	X	1739	-0-	-214 B	-0-	424	1	1315	3	N	-0-			-0-
04	1890	X	1701	-0-	-189 B	-0-	521	1	1180	3	N	-0-			-0-
05	1891	X	1761	-0-	-130 B	-0-	536	1	1225	3	N	-0-			-0-
06	1680	X	1410	-0-	-270 B	-0-	375	1	1035	3	N	-0-			-0-
07	1767	X	1523	-0-	-244 B	-0-	381	1	1142	3	N	-0-			-0-
08	1767	X	1528	-0-	-239 B	-0-	411	1	1117	3	N	-0-			-0-
09	1710	X	1465	-0-	-245 B	-0-	427	1	1038	3	N	-0-			-0-
10	1767	X	1442	-0-	-325 B	-0-	406	1	1036	2	N	-0-			-0-
*11	1470	X	1359	-0-	-111 B	-0-	314	1	1045	2	N	-0-			-0-
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5907	-0-	-820	B	-0-	107	1	5800	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	5314	-0-	-314	B	-0-	101	1	5213	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	5950	-0-	-1335	B	-0-	120	1	5830	3	N	-0-					-0-
04	7050	X	6125	-0-	-925	B	-0-	123	1	6002	3	N	-0-					-0-
05	7285	X	5801	-0-	-1484	B	-0-	124	1	5677	3	N	-0-					-0-
06	6507	X	6507	-0-	-0-	B	-0-	148	1	6359	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	5872	-0-	-452	B	-0-	124	1	5748	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	5681	-0-	-643	B	-0-	113	1	5568	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	5539	-0-	-971	B	-0-	123	1	5416	3	N	-0-					-0-
10	6727	X	5047	-0-	-1680	B	-0-	107	1	4940	2	N	-0-					-0-
*11	6510	X	4622	-0-	-1888	B	-0-	104	1	4518	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,365 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	18736	-0-	-794	B	-0-	703	1	18033	3	N	-0-					-0-
02	18648	X	16250	-0-	-2398	B	-0-	599	1	15651	3	N	-0-					-0-
03	20646	X	18246	-0-	-2400	B	-0-	676	1	17570	3	N	-0-					-0-
04	19980	X	17784	-0-	-2196	B	-0-	654	1	17130	3	N	-0-					-0-
05	18817	X	17535	-0-	-1282	B	-0-	599	1	16936	3	N	-0-					-0-
06	18120	X	17206	-0-	-914	B	-0-	582	1	16624	3	N	-0-					-0-
07	18383	X	17678	-0-	-705	B	-0-	616	1	17062	3	N	-0-					-0-
08	18383	X	17428	-0-	-955	B	-0-	604	1	16824	3	N	-0-					-0-
09	17790	X	17478	-0-	-312	B	-0-	653	1	16825	3	N	-0-					-0-
10	17807	X	17807	-0-	-0-	B	-0-	616	1	17191	2	N	-0-					-0-
*11	17220	X	17220	-0-	-0-	B	-0-	616	1	16604	2	N	-0-					-0-
12	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,368 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	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	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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	14405	X	14405	-0-	-0-	B	-0-	14405	3			N	-0-			-0-
02	11704	X	9655	-0-	-2049	B	-0-	9655	3			N	-0-			-0-
03	15128	X	9522	-0-	-5606	B	-0-	9522	3			N	-0-			-0-
04	14640	X	7755	-0-	-6885	B	-0-	7755	3			N	-0-			-0-
05	15128	X	8322	-0-	-6806	B	-0-	8322	3			N	-0-			-0-
06	13950	X	12992	-0-	-958	B	-0-	12992	3			N	-0-			-0-
07	13395	X	13395	-0-	-0-	B	-0-	13395	3			N	-0-			-0-
08	13540	X	13540	-0-	-0-	B	-0-	13540	3			N	-0-			-0-
09	12990	X	9225	-0-	-3765	B	-0-	9225	3			N	-0-			-0-
10	13423	X	8936	-0-	-4487	B	-0-	8936	2			N	-0-			-0-
*11	13110	X	5799	-0-	-7311	B	-0-	5799	2			N	-0-			-0-
12	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,546 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	13921	X	13921	-0-	-0-	B	-0-	291	1	13630	3	N	-0-			-0-
02	9634	X	9634	-0-	-0-	B	-0-	211	1	9423	3	N	-0-			-0-
03	9827	X	9546	-0-	-281	B	-0-	228	1	9318	3	N	-0-			-0-
04	12420	X	7325	-0-	-5095	B	-0-	172	1	7153	3	N	-0-			-0-
05	12834	X	6459	-0-	-6375	B	-0-	158	1	6301	3	N	-0-			-0-
06	12420	X	11906	-0-	-514	B	-0-	310	1	11596	3	N	-0-			-0-
07	10783	X	10783	-0-	-0-	B	-0-	266	1	10517	3	N	-0-			-0-
08	9548	X	8886	-0-	-662	B	-0-	205	1	8681	3	N	-0-			-0-
09	11910	X	8237	-0-	-3673	B	-0-	213	1	8024	3	N	-0-			-0-
10	12307	X	4816	-0-	-7491	B	-0-	103	1	4713	2	N	-0-			-0-
*11	11910	X	3837	-0-	-8073	B	-0-	87	1	3750	2	N	-0-			-0-
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,350 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	4481	X	4481	-0-	-0-	B	-0-	94	1	4387	3	N	-0-			-0-
02	1551	X	1551	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1517	3	N	-0-			-0-
03	1056	X	1056	-0-	-0-	B	-0-	25	1	1031	3	N	-0-			-0-
04	3060	X	991	-0-	-2069	B	-0-	23	1	968	3	N	-0-			-0-
05	3162	X	829	-0-	-2333	B	-0-	20	1	809	3	N	-0-			-0-
06	3060	X	1393	-0-	-1667	B	-0-	36	1	1357	3	N	-0-			-0-
07	1705	X	1044	-0-	-661	B	-0-	26	1	1018	3	N	-0-			-0-
08	1054	X	864	-0-	-190	B	-0-	20	1	844	3	N	-0-			-0-
09	1380	X	680	-0-	-700	B	-0-	18	1	662	3	N	-0-			-0-
10	1426	X	827	-0-	-599	B	-0-	18	1	809	2	N	-0-			-0-
*11	1380	X	827	-0-	-553	B	-0-	19	1	808	2	N	-0-			-0-
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	3703	X	3703	-0-	-0- B	-0-	129	1	3574	3	N	-0-			-0-
02	3595	X	3595	-0-	-0- B	-0-	122	1	3473	3	N	-0-			-0-
03	3149	X	3149	-0-	-0- B	-0-	105	1	3044	3	N	-0-			-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0- B	-0-	140	1	4040	3	N	-0-			-0-
05	4500	X	4500	-0-	-0- B	-0-	140	1	4360	3	N	-0-			-0-
06	4438	X	4438	-0-	-0- B	-0-	135	1	4303	3	N	-0-			-0-
07	4477	X	4477	-0-	-0- B	-0-	140	1	4337	3	N	-0-			-0-
08	4488	X	4488	-0-	-0- B	-0-	142	1	4346	3	N	-0-			-0-
09	4353	X	4353	-0-	-0- B	-0-	147	1	4206	3	N	-0-			-0-
10	3600	X	3600	-0-	-0- B	-0-	124	1	3476	2	N	-0-			-0-
*11	4648	X	4648	-0-	-0- B	-0-	166	1	4482	2	N	-0-			-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16312	-0-	-1079 B	-0-	341	1	15971	3	N	-0-			-0-
02	15708	X	14713	-0-	-995 B	-0-	322	1	14391	3	N	-0-			-0-
03	17391	X	16100	-0-	-1291 B	-0-	385	1	15715	3	N	-0-			-0-
04	15900	X	15568	-0-	-332 B	-0-	366	1	15202	3	N	-0-			-0-
05	16306	X	15683	-0-	-623 B	-0-	384	1	15299	3	N	-0-			-0-
06	15780	X	15180	-0-	-600 B	-0-	396	1	14784	3	N	-0-			-0-
07	16275	X	15486	-0-	-789 B	-0-	382	1	15104	3	N	-0-			-0-
08	16089	X	15910	-0-	-179 B	-0-	368	1	15542	3	N	-0-			-0-
09	15570	X	15160	-0-	-410 B	-0-	391	1	14769	3	N	-0-			-0-
10	15686	X	15616	-0-	-70 B	-0-	332	1	15284	2	N	-0-			-0-
*11	15390	X	9261	-0-	-6129 B	-0-	209	1	9052	2	N	-0-			-0-
12	15903	X	NO RPT	-0-	-15903 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
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	1984	N	1890	-0-	-94 B	-0-	484	1	1406	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	747	-0-	-1521 B	-0-	199	1	548	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1390	-0-	-532 B	-0-	344	1	1046	2	N	-0-			-0-
04	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	461	1	2136	2	N	-0-			-0-
05	3013	N	3013	-0-	-0- B	-0-	636	1	2377	2	N	-0-			-0-
06	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	414	1	1724	2	N	-0-			-0-
07	2697	N	2349	-0-	-348 B	-0-	509	1	1840	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	2451	-0-	-277 B	-0-	431	1	2020	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	1519	-0-	-611 B	-0-	179	1	1340	2	N	-0-			-0-
10	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	151	1	2296	2	N	-0-			-0-
*11	3122	X	3122	-0-	-0- B	-0-	207	1	2915	2	Y	-0-			-0-
*12	2742	N	2742	-0-	-0- B	-0-	227	1	2515	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	X	114	-0-	-1684 B	-0-	29	1	85	2	N	-0-					-0-
02	1540	X	138	-0-	-1402 B	-0-	37	1	101	2	N	-0-					-0-
03	713	X	4	-0-	-709 B	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	193	1	905	2	N	-0-					-0-
09	12040	X	12040	-0-	-0- B	-0-	1412	1	10560	2	N	62	18	1			44
							68	9									
10	11510	X	11510	-0-	-0- B	-0-	709	1	10801	2	N	-0-	44	1			-0-
*11	9624	X	9624	-0-	-0- B	-0-	639	1	8985	2	Y	-0-					-0-
*12	7855	X	7855	-0-	-0- B	-0-	651	1	7204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

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	14B DENY		-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

01	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	551	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	733	-0-	-387 B	-0-	195	1	538	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1200	-0-	-40 B	-0-	297	1	903	2	N	-0-					-0-
04	2578	N	2578	-0-	-0- B	-0-	458	1	2120	2	N	-0-					-0-
05	2968	N	2968	-0-	-0- B	-0-	627	1	2341	2	N	-0-					-0-
06	3535	X	3535	-0-	-0- B	-0-	685	1	2850	2	N	-0-					-0-
07	4187	X	4187	-0-	-0- B	-0-	908	1	3279	2	N	-0-					-0-
08	3941	X	3941	-0-	-0- B	-0-	692	1	3249	2	N	-0-					-0-
09	1656	X	1656	-0-	-0- B	-0-	195	1	1461	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	1220	-0-	-20 B	-0-	75	1	1145	2	N	-0-					-0-
*11	1477	X	1477	-0-	-0- B	-0-	98	1	1379	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	1239	-0-	-1 B	-0-	103	1	1136	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	14B DENY	-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-

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	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3075 X	3075	-0-	-0-	B	-0-	788	1	2287	2	N	-0-			-0-
02	980 X	93	-0-	-887	B	-0-	25	1	68	2	N	-0-			-0-
03	4522 X	4522	-0-	-0-	B	-0-	1119	1	3403	2	N	-0-			-0-
04	2444 X	2444	-0-	-0-	B	-0-	434	1	2010	2	N	-0-			-0-
05	2054 X	2054	-0-	-0-	B	-0-	434	1	1620	2	N	-0-			-0-
06	5975 X	5975	-0-	-0-	B	-0-	1158	1	4817	2	N	-0-			-0-
07	4417 X	4417	-0-	-0-	B	-0-	958	1	3459	2	N	-0-			-0-
08	3608 X	3608	-0-	-0-	B	-0-	634	1	2974	2	N	-0-			-0-
09	1050 X	39	-0-	-1011	B	-0-	5	1	34	2	N	-0-			-0-
10	2188 X	2188	-0-	-0-	B	-0-	135	1	2053	2	N	-0-			-0-
*11	1050 X	29	-0-	-1021	B	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
*12	4184 X	4184	-0-	-0-	B	-0-	347	1	3837	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY		-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, S. (WILCOX) 69853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC 253102
BENHAM WELL #: 4 RRCID -> 282730 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					111
02	0	N	-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	7			-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-

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
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
CASCADIA #2 WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

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	1	1	8			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					99
07	14B2 EXT	-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	6			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

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-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
WOOD ENERGY INC. 936795
KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019 - P/A 03/01/19												

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

PETTUS, E. (LULING) //CONT.// 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					42
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					42
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					42
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					42
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					42
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					42
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					42
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					42
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					42
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					42
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					42
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 12,826 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

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

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

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

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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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	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: 381 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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	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-

PHIL POWER (4870) //CONT.// 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 08/11/2008

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

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

	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	589	N	58	-0-	-531	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	37	-0-	-242	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		190	-0-	190	190	190	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		349	-0-	349	539	349	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		285	-0-	285	824	285	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		328	-0-	328	1152	328	2			Y	-0-					-0-
*12	1324	N	172	-0-	-1152	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	177	2	103	9	Y	94	89	1			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	3	1			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-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: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	-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 (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.	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 (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	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 (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	124 #	98	-0-	-26	B	-50	98	2		Y	-0-					-0-
02	112 #	87	-0-	-25	B	-75	87	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -75																
03	93 #	77	-0-	-16	B	-91	77	2		Y	-0-					-0-
04	0 #	90	-0-	90	B	-1	90	2		Y	-0-					-0-
05	93 #	85	-0-	-8	B	-9	85	2		Y	-0-					-0-
06	90 #	49	-0-	-41	B	-50	49	2		Y	-0-					-0-
07	93 #	41	-0-	-52	B	-102	41	2		Y	-0-					-0-
08	93 #	34	-0-	-59	B	-161	34	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -161																
09	90 #	43	-0-	-47	B	-208	43	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	59	-0-	59	B	-149	59	2		Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	44	-0-	44	B	-105	44	2		Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	43	-0-	43	B	-62	43	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 750 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	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-

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	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-

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-

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	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-

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

01	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	1261	2	851	9	Y	774	799	1			98
02	1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	1183	2	761	9	Y	692	687	1			103
03	2139 N	1952	-0-	-187 B	-0-	1009	2	943	9	Y	857	878	1			82
04	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	1405	2	712	9	Y	647	671	1			58
05	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	1408	2	609	9	Y	554	567	1			45
06	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1360	2	572	9	Y	520	506	1			59
07	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	881	2	612	9	Y	556	578	1			37
08	DLQ G-10	1079	-0-	1079 B	1079	569	2	510	9	Y	464	394	1			107
09	DLQ G-10	725	-0-	725 B	1804	168	2	557	9	Y	506	550	1			63
10	DLQ G-10	585	-0-	585 B	2389	125	2	460	9	Y	418	406	1			75
11	DLQ G-10	592	-0-	592 B	2981	87	2	505	9	Y	459	484	1			50
*12	3345	364	-0-	-2981 B	-0-	85	2	279	9	Y	254	262	1			42

TOTAL GAS PROD: 16,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,701

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	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-

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	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	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 5,291 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	43	-0-	43	77	43	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	59	-0-	59	136	59	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	44	-0-	44	180	44	2			Y	-0-					-0-
*12	223 N	43	-0-	-180	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 750 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	-0-	-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 (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	-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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019 - P/A 01/14/19

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

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-

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

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-

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

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-

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
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					33
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					33
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					33
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					33
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					33
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					33
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					33
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					33
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					33
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					33
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 1,054 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	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-

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					46
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					46
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					46
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					46
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					46
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					46
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					46
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					46
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					46
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					46
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 1,107 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2	EXT	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-

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	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
04	2250 N	98	-0-	-2152	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	2108 N	1854	-0-	-254	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
06	2370 N	1996	-0-	-374	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
10	2046 N	1857	-0-	-189	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	1550	-0-	-550	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
*12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,031 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	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					42
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	760	2			N	-0-					42
03	1085	N	760	-0-	-325	-0-	760	2			N	-0-					42
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					42
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					42
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					42
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					42
08	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	2			N	-0-					42
09	960	N	685	-0-	-275	-0-	685	2			N	-0-					42
10	1178	N	893	-0-	-285	-0-	893	2			N	-0-					42
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					42
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 10,955 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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-

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	3664		4104	-0-	440	4008	4104	5			N	-0-					-0-
02	3664		3590	-0-	-74	3934	3590	5			N	-0-					-0-
03	3100		3693	-0-	593	4527	3693	5			N	-0-					-0-
04	3000		3173	-0-	173	4700	3173	5			N	-0-					-0-
05	3100		3507	-0-	407	5107	3507	5			N	-0-					-0-
06	3000		2884	-0-	-116	4991	2884	5			N	-0-					-0-
07	3100		2513	-0-	-587	4404	2513	5			N	-0-					-0-
08	3100	N	2962	-0-	-138	4266	2962	5			N	-0-					-0-
09	3000	N	2778	-0-	-222	4044	2778	5			N	-0-					-0-
10	3100	N	2409	-0-	-691	3353	2409	5			N	-0-					-0-
11	3000	N	2151	-0-	-849	2504	2151	5			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2504					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,764 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	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-

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-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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-

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

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

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

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

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

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	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-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

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

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

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

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	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-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2164 - 2166

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	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	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
01	0	W	4910	-0-	4910	25894	4910	2			N	-0-					-0-
02	0	W	4141	-0-	4141	30035	4141	2			N	-0-					-0-
03	1750		4707	-0-	2957	32992	4707	2			N	-0-					-0-
04	7500		4707	-0-	-2793	30199	4707	2			N	-0-					-0-
05	7750		-0-	-0-	-7750	22449					N	-0-					-0-
06	7500		-0-	-0-	-7500	14949					N	-0-					-0-
07	7750		-0-	-0-	-7750	7199					N	-0-					-0-
08	7199		-0-	-0-	-7199	-0-					N	-0-					-0-
09	4710	#	-0-	-0-	-4710	-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-

TOTAL GAS PROD: 18,465 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9135	-0-	-1312	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
02	9436	8424	-0-	-1012	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
03	10168 #	8895	-0-	-1273	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
04	8850 #	7421	-0-	-1429	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
05	9145 #	7148	-0-	-1997	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
06	9030 #	6390	-0-	-2640	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
07	9331 #	6053	-0-	-3278	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
08	8897 #	5439	-0-	-3458	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
09	7410 #	4830	-0-	-2580	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
10	7161 #	5839	-0-	-1322	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
11	6390 #	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6045 #	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,574 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	0	A	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019 - P/A 04/04/19

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 (-)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-

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	403	N	317	-0-	-86	-0-	20	1	297	2	N	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	19	1	277	2	N	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	21	1	299	2	N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	21	1	298	2	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	21	1	285	2	N	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	21	1	235	2	N	-0-					-0-
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	16	1	223	2	N	-0-					-0-
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	16	1	242	2	N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	14	1	200	2	N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	14	1	223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,380 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	589	N	401	-0-	-188	-0-	26	1	375	2	N	-0-					-0-
02	420	N	357	-0-	-63	-0-	23	1	334	2	N	-0-					-0-
03	620	N	493	-0-	-127	-0-	33	1	460	2	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	2	N	-0-					-0-
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	29	1	403	2	N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	25	1	343	2	N	-0-					-0-
08	434	N	267	-0-	-167	-0-	22	1	245	2	N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-					-0-
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	20	1	301	2	N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	N	-0-					-0-
12	434	N	111	-0-	-323	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) //CONT.// 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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	558	N	296	-0-	-262	-0-	19	1	277	2	N	-0-					-0-
02	420	N	89	-0-	-331	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
03	465	N	74	-0-	-391	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	N	-0-					-0-
07	496	N	90	-0-	-406	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
08	372	N	91	-0-	-281	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	N	-0-					-0-
12	496	N	114	-0-	-382	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,020 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	3503	N	3153	-0-	-350 B	-0-	201	1	2952	2	N	-0-					-0-
02	2996	N	2950	-0-	-46 B	-0-	191	1	2759	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3891	N	3891	-0-	-0- B	-0-	260	1	3631	2	N	-0-					-0-
04	3631	N	3631	-0-	-0- B	-0-	245	1	3386	2	N	-0-					-0-
05	3618	N	3618	-0-	-0- B	-0-	236	1	3382	2	N	-0-					-0-
06	3927	N	3927	-0-	-0- B	-0-	259	1	3668	2	N	-0-					-0-
07	4437	N	4437	-0-	-0- B	-0-	298	1	4139	2	N	-0-					-0-
08	3627	N	3478	-0-	-149 B	-0-	287	1	3191	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3930	N	3557	-0-	-373 B	-0-	231	1	3326	2	N	-0-					-0-
10	4433	N	3304	-0-	-1129 B	-0-	208	1	3096	2	N	-0-					-0-
11	3371	N	3371	-0-	-0- B	-0-	214	1	3157	2	N	-0-					-0-
*12	4078	N	4078	-0-	-0- B	-0-	245	1	3833	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,395 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	527	N	-0-	-0-	-527 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-

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	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-

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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) 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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) //CONT.// 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
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-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

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

NEUHAUS, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 279198 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024

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

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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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-

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

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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	77	1	1126	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1023	-0-	-69	-0-	66	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	74	1	1037	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	76	1	1051	2	N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	79	1	1135	2	N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	75	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	80	1	1105	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	98	1	1095	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	73	1	1051	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	70	1	1048	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	70	1	1033	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	68	1	1066	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

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-					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	14B DENY	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-

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

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

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

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) //CONT.// 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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	T. A.	-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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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 (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	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-

TRAYLOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 283323 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	13	1	203	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 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

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2019 - P/A 04/02/19

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	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-

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	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	417	2	Y	3	4	1			1
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	360	2	Y	2	2	1			1
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	25 4	1 9	348	2	Y	4	4	1			1
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	24 3	1 9	335	2	Y	3	2	1			2
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	28 3	1 9	398	2	Y	3	4	1			1
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	407	2	Y	2	2	1			1
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	20 3	1 9	283	2	Y	3	2	1			2
08	434	N	270	-0-	-164	-0-	22 2	1 9	246	2	Y	2	2	1			2
09	450	N	312	-0-	-138	-0-	20 1	1 9	291	2	Y	1	2	1			1
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	299	2	Y	3	4	1			-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	16 3	1 9	241	2	Y	3	2	1			1
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	16 4	1 9	249	2	Y	4	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) //CONT.// 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	2	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	N	-0-					-0-
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	16	1	215	2	N	-0-					-0-
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	12	1	132	2	N	10					10
							11	9									
09	300	N	127	-0-	-173	-0-	8	1	119	2	N	-0-					10
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	12	1	182	2	N	5					15
							6	9									
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	9	1	137	2	N	-0-					15
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

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

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 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	13268	X	11198	-0-	-2070	-0-	1536	1	9567	2	N	86					261
							95	9									
02	11144	X	9859	-0-	-1285	-0-	1032	1	8611	2	N	196	189	1			268
							216	9									
03	11811	X	9473	-0-	-2338	-0-	1005	1	8337	2	N	119	190	1			197
							131	9									
04	11160	X	10343	-0-	-817	-0-	1030	1	9230	2	N	75					272
							83	9									
05	11532	X	9807	-0-	-1725	-0-	1051	1	8670	2	N	78	185	1			165
							86	9									
06	10830	X	9025	-0-	-1805	-0-	995	1	7962	2	N	62					227
							68	9									
07	10912	X	9255	-0-	-1657	-0-	1037	1	8121	2	N	88					315
							97	9									
08	10695	X	8083	-0-	-2612	-0-	983	1	7070	2	N	27					342
							30	9									
09	10350	X	7128	-0-	-3222	-0-	968	1	6041	2	N	108	190	1			260
							119	9									
10	9796	X	6286	-0-	-3510	-0-	946	1	5213	2	N	115					375
							127	9									
11	9030	X	5617	-0-	-3413	-0-	794	1	4770	2	N	48					423
							53	9									
12	9269	X	5921	-0-	-3348	-0-	727	1	5133	2	N	55	179	1			299
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 101,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	3441	X	2863	-0-	-578	-0-	217	1	2646	2	N	-0-					9
02	3108	X	2575	-0-	-533	-0-	235	1	2340	2	N	-0-					9
03	3379	X	2753	-0-	-626	-0-	256	1	2497	2	N	-0-					9
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	174	1	3100	2	N	-0-					9
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	180	1	3359	2	N	-0-					9
06	2760	X	2631	-0-	-129	-0-	209	1	2422	2	N	-0-					9
07	84145	X	84145	-0-	-0-	-0-	1092	1	83053	2	N	-0-					9
08	93531	X	93531	-0-	-0-	-0-	802	1	92729	2	N	-0-					9
09	79457	X	79457	-0-	-0-	-0-	3711	1	75746	2	N	-0-					9
10	116959	X	116959	-0-	-0-	-0-	2087	1	114872	2	N	-0-					9
11	137127	X	137127	-0-	-0-	-0-	1448	1	135679	2	N	-0-					9
*12	122618	X	122618	-0-	-0-	-0-	351	1	122267	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 651,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	985	-0-	-7	-0-	63	1	919	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	56	1	805	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	69	1	956	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	66	1	917	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	62	1	885	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	63	1	897	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1023	N	881	-0-	-142	-0-	59	1	819	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	961	N	948	-0-	-13	-0-	78	1	868	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	65	1	933	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	58	1	873	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	930	N	876	-0-	-54	-0-	55	1	818	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1023	N	833	-0-	-190	-0-	50	1	779	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8558 - 8684

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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) //CONT.// 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1594	-0-	-18	-0-	101	1	1490	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1568	N	1359	-0-	-209	-0-	88	1	1269	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	106	1	1476	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	106	1	1471	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	83	1	1192	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1530	N	1316	-0-	-214	-0-	87	1	1227	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	109	1	1518	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	111	1	1229	2	Y	17	9	1			10
							19	9									
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	90	1	1300	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
10	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	95	1	1419	2	Y	-0-					6
11	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	73	1	1073	2	Y	-0-	4	1			2
*12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	94	1	1473	2	Y	20	10	1			12
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 17,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	651	N	10	-0-	-641	-0-	10	2			N	-0-					180
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					180
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					180
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					180
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					180
06	630	N	515	-0-	-115	-0-	515	2			N	-0-					180
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					180
08	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					180
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					180
10	713	N	19	-0-	-694	-0-	19	2			N	-0-					180
11	1410	N	6	-0-	-1404	-0-	6	2			N	-0-					180
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 5,954 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. 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-		22	1 2 9	329	2	Y	2	4	1			2
02	308	N	303	-0-	-5	-0-		20	1 1 9	282	2	Y	1	2	1			1
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-		28	1 4 9	387	2	Y	4	4	1			1
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-		28	1 3 9	392	2	Y	3	2	1			2
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-		29	1 3 9	413	2	Y	3	4	1			1
06	330	N	262	-0-	-68	-0-		17	1 2 9	243	2	Y	2	2	1			1
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-		24	1 3 9	332	2	Y	3	2	1			2
08	434	N	301	-0-	-133	-0-		25	1 2 9	274	2	Y	2	2	1			2
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-		21	1 1 9	303	2	Y	1	2	1			1
10	372	N	332	-0-	-40	-0-		21	1 3 9	308	2	Y	3	4	1			-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-		21	1 3 9	303	2	Y	3	2	1			1
12	341	N	333	-0-	-8	-0-		20	1 4 9	309	2	Y	4	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

01	DLQ G-10	-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	T. A.	-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 (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. GAS LIFT(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	6305	-0-	-980	-0-	394	1	5788	2	Y	112	142	1			46
							123	9									
02	6972	X	5537	-0-	-1435	-0-	351	1	5107	2	Y	72	67	1			51
							79	9									
03	7719	X	6894	-0-	-825	-0-	453	1	6321	2	Y	109	142	1			18
							120	9									
04	7470	X	7173	-0-	-297	-0-	475	1	6557	2	Y	128	78	1			68
							141	9									
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	483	1	6917	2	Y	119	154	1			33
							131	9									
06	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	448	1	6345	2	Y	92	76	1			49
							101	9									
07	7409	X	7355	-0-	-54	-0-	487	1	6754	2	Y	104	77	1			76
							114	9									
08	7533	X	6175	-0-	-1358	-0-	504	1	5598	2	Y	66	69	1			73
							73	9									
09	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	491	1	7072	2	Y	70	79	1			64
							77	9									
10	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	531	1	7928	2	Y	130	176	1			18
							143	9									
11	7110	X	6884	-0-	-226	-0-	429	1	6324	2	Y	119	78	1			59
							131	9									
12	7905	X	6900	-0-	-1005	-0-	409	1	6394	2	Y	88	65	1			82
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 83,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	622	1	9135	2	Y	161	199	1			60
							177	9									
02	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	583	1	8432	2	Y	98	91	1			67
							108	9									
03	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	674	1	9399	2	Y	145	187	1			25
							160	9									
04	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	653	1	9028	2	Y	137	89	1			73
							151	9									
05	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	661	1	9470	2	Y	137	176	1			34
							151	9									
06	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	675	1	9558	2	Y	114	91	1			57
							125	9									
07	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	712	1	9895	2	Y	120	91	1			86
							132	9									
08	10230	X	8482	-0-	-1748	-0-	691	1	7684	2	Y	97	91	1			92
							107	9									
09	9900	X	9685	-0-	-215	-0-	624	1	8987	2	Y	67	90	1			69
							74	9									
10	10230	X	3959	-0-	-6271	-0-	241	1	3590	2	Y	116	168	1			17
							128	9									
11	9900	X	8075	-0-	-1825	-0-	502	1	7413	2	Y	145	91	1			71
							160	9									
12	10230	X	9265	-0-	-965	-0-	547	1	8556	2	Y	147	96	1			122
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 109,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,484

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	3100	N	2457	-0-	-643	3693	442	1	2014	2	N	1					129
							1	9									
02	5883	X	2190	-0-	-3693	-0-	624	1	1566	2	N	-0-					129
03	2108	X	1379	-0-	-729	-0-	624	1	754	2	N	1					130
							1	9									
04	2040	X	1487	-0-	-553	-0-	702	1	784	2	N	1					131
							1	9									
05	2108	X	1232	-0-	-876	-0-	598	1	634	2	N	-0-					131
06	2040	X	1227	-0-	-813	-0-	624	1	602	2	N	1					132
							1	9									
07	2108	X	1981	-0-	-127	-0-	676	1	1305	2	N	-0-					132
08	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	624	1	1003	2	N	-0-					132
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	754	1	941	2	N	-0-					132
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	702	1	1806	2	N	28					160
							31	9									
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	650	1	1128	2	N	1	144	1			17
							1	9									
*12	3100	N	3272	-0-	172	172	520	1	2723	2	N	26					43
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 22,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	3	2	1			5
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	38	1	526	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	2	1			4
06	540	N	30	-0-	-510	-0-	2	1	27	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					4
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	310	N	291	-0-	-19	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	18	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	17	1	243	2	Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,193 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

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	2697	X	2492	-0-	-205	-0-	158	1	2321	2	Y	12	17	1			6
							13	9									
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	170	1	2461	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
03	2728	X	2526	-0-	-202	-0-	168	1	2340	2	Y	16	21	1			3
							18	9									
04	2640	X	2475	-0-	-165	-0-	166	1	2294	2	Y	14	9	1			8
							15	9									
05	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	175	1	2504	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
06	2820	X	2553	-0-	-267	-0-	167	1	2374	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
07	2914	X	2392	-0-	-522	-0-	160	1	2219	2	Y	12	9	1			9
							13	9									
08	2697	X	2269	-0-	-428	-0-	187	1	2074	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
09	2610	X	2473	-0-	-137	-0-	160	1	2306	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	173	1	2577	2	Y	12	16	1			2
							13	9									
11	2550	X	2380	-0-	-170	-0-	150	1	2209	2	Y	19	12	1			9
							21	9									
12	2542	X	2126	-0-	-416	-0-	127	1	1984	2	Y	14	10	1			13
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 29,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					50
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					50
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					50
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					50
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					50
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					50
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					50
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					50
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					50
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					50
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-					50
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 371 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	8277	#	7065	-0-	-1212	-0-	536	1	6529	2	N	-0-					128
02	7000	#	6514	-0-	-486	-0-	594	1	5920	2	N	-0-					128
03	7750	#	7182	-0-	-568	-0-	668	1	6512	2	N	2					130
							2	9									
04	7470	#	7087	-0-	-383	-0-	378	1	6709	2	N	-0-					130
05	7488	R	7488	-0-	-0-	-0-	381	1	7107	2	N	-0-					130
06	7262	R	7262	-0-	-0-	-0-	577	1	6685	2	N	-0-					130
07	7316	#	7285	-0-	-31	-0-	95	1	7190	2	N	-0-					130
08	7502	#	6542	-0-	-960	-0-	56	1	6486	2	N	-0-					130
09	7260	#	7143	-0-	-117	-0-	334	1	6809	2	N	-0-					130
10	7502	#	7301	-0-	-201	-0-	130	1	7171	2	N	-0-					130
11	7276	R	7276	-0-	-0-	-0-	77	1	7199	2	N	-0-					130
12	7378	#	6701	-0-	-677	-0-	19	1	6682	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 84,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
05	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1298	-0-	-97	-0-	161	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	247	1	1010	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	190	1	899	2	N	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	276	1	1059	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	354	1	998	2	N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	347	1	954	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	778	-0-	-617	-0-	199	1	579	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	454	-0-	-910	-0-	99	1	355	2	N	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	275	1	1103	2	N	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	256	1	1102	2	N	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	216	1	943	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	176	1	1086	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,021 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

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12110 - 12113

01	0	W	29324	-0-	29324	29324	29254	2	70	9	N	64	176	1			65
02	0	W	23562	-0-	23562	52886	23518	2	44	9	N	40					105
03	0	W	22190	-0-	22190	75076	22102	2	88	9	N	80					185
04	0	W	20037	-0-	20037	95113	19963	2	74	9	N	67					252
05	0	W	17937	-0-	17937	113050	17891	2	46	9	N	42	165	1			129
06	0	W	15681	-0-	15681	128731	15666	2	15	9	N	14					143
07	0	W	14697	-0-	14697	143428	14680	2	17	9	N	15					158
08	0	W	11924	-0-	11924	155352	11905	2	19	9	N	17					175
09	0	W	13160	-0-	13160	168512	13124	2	36	9	N	33					208
10	0	W	12196	-0-	12196	180708	3	1	12163	2	N	27	178	1			57
							30	9									
11	0	W	10726	-0-	10726	191434	10706	2	20	9	N	18					75
12	0	W	10234	-0-	10234	201668	10220	2	14	9	N	13					88

TOTAL GAS PROD: 201,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

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 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 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		2322	-0-	2322	6141	287	1	2035	2	N	-0-					-0-
02	8351	X	2210	-0-	-6141	-0-	434	1	1776	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2022	-0-	-613	-0-	354	1	1668	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2071	-0-	-479	-0-	428	1	1643	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2160	-0-	-475	-0-	565	1	1595	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	2010	-0-	-360	-0-	536	1	1474	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1915	-0-	-534	-0-	490	1	1425	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1781	-0-	-389	-0-	387	1	1394	2	N	-0-					-0-
09	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	420	1	1685	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	1751	-0-	-419	-0-	330	1	1421	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1599	-0-	-411	-0-	297	1	1302	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1553	-0-	-617	-0-	217	1	1336	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228

01	0		30262	-0-	30262	80617	30045	2	217	9	N	197	180	1			170
02	97270	X	16653	-0-	-80617	-0-	16503	2	150	9	N	136	181	1			125
03	40176	X	13547	-0-	-26629	-0-	550	1	12884	2	N	103	183	1			45
							113	9									
04	38880	X	12200	-0-	-26680	-0-	650	1	11475	2	N	68					113
							75	9									
05	40176	X	9612	-0-	-30564	-0-	700	1	8842	2	N	64					177
							70	9									
06	38880	X	7575	-0-	-31305	-0-	600	1	6944	2	N	28					205
							31	9									
07	18445	X	6723	-0-	-11722	-0-	930	1	5771	2	N	20	175	1			50
							22	9									
08	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	200	1	16275	2	N	78					128
							86	9									
09	25220	X	25220	-0-	-0-	-0-	200	1	24856	2	N	149					277
							164	9									
10	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	250	1	18899	2	N	103	177	1			203
							113	9									
11	16020	X	15319	-0-	-701	-0-	15189	2	130	9	N	118	174	1			147
12	26071	X	13753	-0-	-12318	-0-	13678	2	75	9	N	68					215

TOTAL GAS PROD: 186,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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	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-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

01	3472	X	3448	-0-	-24	-0-	304	1	3144	2	N	-0-					156
02	2828	X	2692	-0-	-136	-0-	248	1	2444	2	N	-0-					156
03	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	255	1	2625	2	N	-0-					156
04	3330	X	2705	-0-	-625	-0-	137	1	2568	2	N	-0-	138	1			18
05	3441	X	2680	-0-	-761	-0-	149	1	2531	2	N	-0-					18
06	3330	X	2591	-0-	-739	-0-	154	1	2437	2	N	-0-					18
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	156	1	2869	2	N	-0-					18
08	2883	X	2445	-0-	-438	-0-	125	1	2320	2	N	-0-					18
09	2700	X	2695	-0-	-5	-0-	155	1	2540	2	N	-0-					18
10	3038	X	2946	-0-	-92	-0-	176	1	2738	2	N	29					47
							32	9									
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	181	1	2768	2	N	-0-					47
*12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	215	1	3168	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 34,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	10589	-0-	-1904	-0-	803	1	9786	2	N	-0-					87
02	10808	X	9405	-0-	-1403	-0-	858	1	8547	2	N	-0-					87
03	11625	X	10359	-0-	-1266	-0-	964	1	9393	2	N	2					89
							2	9									
04	10950	X	9830	-0-	-1120	-0-	524	1	9306	2	N	-0-					89
05	10850	X	10390	-0-	-460	-0-	528	1	9862	2	N	-0-					89
06	10260	X	10002	-0-	-258	-0-	794	1	9205	2	N	3					92
							3	9									
07	10416	X	9558	-0-	-858	-0-	124	1	9434	2	N	-0-					92
08	10385	X	8500	-0-	-1885	-0-	73	1	8427	2	N	-0-					92
09	10050	X	9268	-0-	-782	-0-	433	1	8835	2	N	-0-					92
10	10385	X	9517	-0-	-868	-0-	170	1	9347	2	N	-0-					92
11	9990	X	9631	-0-	-359	-0-	102	1	9529	2	N	-0-					92
12	9579	X	9497	-0-	-82	-0-	27	1	9470	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 116,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

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	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	-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 GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

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	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

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	248 N	-0-	-0-	-248 B	-141					N	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-141					N	-0-					-0-
03	31 N	93	-0-	62 B	-79	8	1	85	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-79					N	-0-					-0-
05	0 N	31	-0-	31 B	-48	2	1	29	2	N	-0-					-0-
06	90 N	8	-0-	-82 B	-48	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	0 N	9	-0-	9 B	-39	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-39					N	-0-					-0-
09	988 N	1027	-0-	39 B	-0-	85	1	942	2	N	-0-					-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	248 N	7	-0-	-241 B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) //CONT.// 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2390	X	2390	-0-	-0- B	-0-	205	1	2185	2	N	-0-			-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	166	1	1589	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1785	-0-	-44 B	-0-	148	1	1637	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2189	-0-	-121 B	-0-	202	1	1987	2	N	-0-			-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	178	1	1875	2	N	-0-			-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	178	1	1757	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	2232	-0-	-31 B	-0-	192	1	2040	2	N	-0-			-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	192	1	1997	2	N	-0-			-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	167	1	1846	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	2147	-0-	-85 B	-0-	206	1	1941	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	829	-0-	-1301 B	-0-	130	1	699	2	N	-0-			-0-
*12	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	216	1	2078	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,811 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

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 14000 PERF.13410 - 13494

*01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-			-0-
*02	11144	X	-0-	-0-	-11144	-0-					Y	-0-			-0-
*03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-			-0-
*04	20190	X	-0-	-0-	-20190	-0-					Y	-0-			-0-
*05	20863	X	-0-	-0-	-20863	-0-					Y	-0-			-0-
*06	20190	X	-0-	-0-	-20190	-0-					Y	-0-			-0-
*07	20863	X	-0-	-0-	-20863	-0-					Y	-0-			-0-
*08	21793	X	-0-	-0-	-21793	-0-					Y	-0-			-0-
*09	20040	X	-0-	-0-	-20040	-0-					Y	-0-			-0-
*10	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	-0-			-0-
11	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					Y	-0-			-0-
12	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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	180	-0-	-37	-0-	14	1	166	2	N	-0-					2
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	15	1	146	2	N	-0-					2
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	17	1	164	2	N	-0-					2
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	N	-0-					2
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	2	N	-0-					2
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	14	1	165	2	N	-0-					2
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	2	N	-0-					2
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	2	N	-0-					2
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	2	N	-0-					2
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	N	-0-					2
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	N	-0-					2
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2139	X	1976	-0-	-163	-0-	273	1	1703	2	N	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	181	1	1505	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	180	1	1490	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1546	-0-	-374	-0-	155	1	1391	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1459	-0-	-401	-0-	158	1	1301	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	175	1	1399	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	172	1	1350	2	N	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	226	1	1623	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1466	-0-	-94	-0-	202	1	1264	2	N	-0-					-0-
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	263	1	1447	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1622	-0-	-178	-0-	232	1	1390	2	N	-0-					-0-
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	203	1	1434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13402 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4009	-0-	-176	-0-	304	1	3705	2	N	-0-					70
02	3780	X	3506	-0-	-274	-0-	320	1	3186	2	N	-0-					70
03	4185	X	3902	-0-	-283	-0-	363	1	3539	2	N	-0-					70
04	4050	X	3779	-0-	-271	-0-	201	1	3578	2	N	-0-					70
05	4185	X	3946	-0-	-239	-0-	201	1	3745	2	N	-0-					70
06	3870	X	3637	-0-	-233	-0-	289	1	3348	2	N	-0-					70
07	3906	X	3537	-0-	-369	-0-	46	1	3491	2	N	-0-					70
08	3937	X	3089	-0-	-848	-0-	26	1	3063	2	N	-0-					70
09	3810	X	2626	-0-	-1184	-0-	123	1	2503	2	N	-0-					70
10	3937	X	2410	-0-	-1527	-0-	43	1	2367	2	N	-0-					70
11	3630	X	2268	-0-	-1362	-0-	24	1	2244	2	N	-0-					70
12	3534	X	2313	-0-	-1221	-0-	7	1	2306	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 39,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5921	X	5682	-0-	-239	-0-	431	1	5251	2	N	-0-					69
02	5348	X	4979	-0-	-369	-0-	454	1	4525	2	N	-0-					69
03	5921	X	4831	-0-	-1090	-0-	450	1	4381	2	N	-0-					69
04	5730	X	3389	-0-	-2341	-0-	181	1	3208	2	N	-0-					69
05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	314	1	5855	2	N	-0-					69
06	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	485	1	5622	2	N	-0-					69
07	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	82	1	6235	2	N	-0-					69
08	5921	X	5669	-0-	-252	-0-	49	1	5620	2	N	-0-					69
09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	318	1	6496	2	N	-0-					69
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	110	1	6042	2	N	-0-					69
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	63	1	5942	2	N	-0-					69
*12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	18	1	6142	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 68,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	12121	X	11489	-0-	-632	-0-	11489	2			N	-0-					6
02	10948	X	8704	-0-	-2244	-0-	8704	2			N	-0-					6
03	10044	X	9135	-0-	-909	-0-	9135	2			N	-0-					6
04	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	680	1	12716	2	N	-0-	5	1			1
05	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	650	1	11050	2	N	-0-					1
06	11130	X	9599	-0-	-1531	-0-	572	1	9027	2	N	-0-					1
07	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	683	1	12606	2	N	-0-					1
08	12121	X	10805	-0-	-1316	-0-	553	1	10252	2	N	-0-					1
09	11730	X	11185	-0-	-545	-0-	644	1	10541	2	N	-0-					1
10	12121	X	9766	-0-	-2355	-0-	589	1	9176	2	N	1					2
							1	9									
11	11730	X	9076	-0-	-2654	-0-	557	1	8519	2	N	-0-					2
12	12121	X	8843	-0-	-3278	-0-	562	1	8281	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 126,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12706	-0-	-97	-0-	1120	1	11586	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	11126	-0-	-438	-0-	1025	1	10101	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	12714	-0-	-89	-0-	1125	1	11589	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	11238	-0-	-1062	-0-	570	1	10668	2	N	-0-					-0-
05	12710	X	12024	-0-	-686	-0-	668	1	11356	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	11240	-0-	-1060	-0-	670	1	10570	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	10089	-0-	-2621	-0-	519	1	9570	2	N	-0-					-0-
08	12710	X	8771	-0-	-3939	-0-	449	1	8322	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	10393	-0-	-1247	-0-	599	1	9794	2	N	-0-					-0-
10	12028	X	10898	-0-	-1130	-0-	658	1	10240	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	10718	-0-	-532	-0-	658	1	10060	2	N	-0-					-0-
12	10726	X	10562	-0-	-164	-0-	671	1	9891	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,479 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	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
*05	54	N	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2019 - P/A 05/28/19

TOTAL GAS PROD: 267 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	1054	N	990	-0-	-64	-0-	87	1	903	2	N	-0-					-0-
02	924	N	817	-0-	-107	-0-	75	1	742	2	N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	93	1	960	2	N	-0-					-0-
04	960	N	880	-0-	-80	-0-	45	1	835	2	N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	51	1	860	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	834	-0-	-186	-0-	50	1	784	2	N	-0-					-0-
07	899	N	689	-0-	-210	-0-	35	1	654	2	N	-0-					-0-
08	899	N	828	-0-	-71	-0-	42	1	786	2	N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	52	1	851	2	N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	54	1	840	2	N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	820	2	N	-0-					-0-
12	930	N	876	-0-	-54	-0-	56	1	820	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,549 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	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1035	-0-	-169	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	830	-0-	-472	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1068	-0-	-372	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	247	-0-	-869	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	905	-0-	-304	-0-	905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,680 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	2	Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	26	1	286	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	22	1	318	2	Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,578 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	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-

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	4779	N	4779	-0-	-0- B	-0-	300	1	4407	2	N	65					187
							72	9									
02	4312	N	4227	-0-	-85 B	-0-	270	1	3907	2	N	45	177	1			55
							50	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4774	N	4353	-0-	-421 B	-0-	287	1	4000	2	N	60					115
							66	9									
04	4620	N	4209	-0-	-411 B	-0-	281	1	3888	2	N	36					151
							40	9									
05	4681	N	4178	-0-	-503 B	-0-	269	1	3865	2	N	40	176	1			15
							44	9									
06	4200	N	3703	-0-	-497 B	-0-	241	1	3418	2	N	40					55
							44	9									
07	7750	N	8534	-0-	784 B	784	567	1	7858	2	N	99					154
							109	9									
08	6962	N	6178	-0-	-784 B	-0-	507	1	5635	2	N	33	168	1			19
							36	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6651	N	6651	-0-	-0- B	-0-	428	1	6156	2	N	61					80
							67	9									
10	4774		6795	-0-	2021 B	2021	422	1	6297	2	N	69					149
							76	9									
11	4620		6322	-0-	1702 B	3723	401	1	5913	2	N	7	103	1			53
							8	9									
12	4774		6392	-0-	1618 B	5341	380	1	5946	2	N	60					113
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 66,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

NEUHAUS, F.W.. WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-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	1860	#	1003	-0-	-857	-0-	64	1	938	2	N	1					157
							1	9									
02	1260	N	757	-0-	-503	-0-	49	1	708	2	N	-0-					157
03	1209	N	825	-0-	-384	-0-	55	1	770	2	N	-0-					157
04	960	N	738	-0-	-222	-0-	50	1	687	2	N	1					158
							1	9									
05	837	N	640	-0-	-197	-0-	42	1	598	2	N	-0-					158
06	810	N	498	-0-	-312	-0-	33	1	464	2	N	1	142	1			17
							1	9									
07	775	N	535	-0-	-240	-0-	36	1	499	2	N	-0-					17
08	651	N	446	-0-	-205	-0-	37	1	409	2	N	-0-					17
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	29	1	416	2	N	-0-					17
10	527	N	376	-0-	-151	-0-	24	1	352	2	N	-0-					17
11	420	N	339	-0-	-81	-0-	21	1	318	2	N	-0-					17
12	465	N	396	-0-	-69	-0-	24	1	372	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					13
02	2856	#	42	-0-	-2814	-0-	3	1	39	2	N	-0-					13
03	3131	#	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					13
04	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					13
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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.	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1488	X	1109	-0-	-379	-0-	84	1	1025	2	N	-0-			9
02	1064	N	904	-0-	-160	-0-	82	1	822	2	N	-0-			9
03	1147	N	851	-0-	-296	-0-	79	1	772	2	N	-0-			9
04	1080	N	711	-0-	-369	-0-	38	1	673	2	N	-0-			9
05	992	N	280	-0-	-712	-0-	14	1	266	2	N	-0-			9
06	810	N	89	-0-	-721	-0-	7	1	82	2	N	-0-			9
07	744	N	191	-0-	-553	-0-	2	1	189	2	N	-0-			9
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	3	1	290	2	N	-0-			9
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-			9
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	8	1	468	2	N	-0-			9
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	8	1	779	2	N	-0-			9
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	2	1	862	2	N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 6,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	14364	-0-	-1384	-0-	1090	1	13274	2	N	-0-			18
02	13860	X	12734	-0-	-1126	-0-	1162	1	11572	2	N	-0-			18
03	15097	X	14125	-0-	-972	-0-	1315	1	12810	2	N	-0-			18
04	14610	X	13350	-0-	-1260	-0-	712	1	12638	2	N	-0-			18
05	14818	X	14210	-0-	-608	-0-	723	1	13487	2	N	-0-			18
06	13890	X	13783	-0-	-107	-0-	1095	1	12688	2	N	-0-			18
07	14136	X	14072	-0-	-64	-0-	183	1	13889	2	N	-0-			18
08	14198	X	12253	-0-	-1945	-0-	105	1	12148	2	N	-0-			18
09	13770	X	13528	-0-	-242	-0-	632	1	12896	2	N	-0-			18
10	14229	X	13555	-0-	-674	-0-	242	1	13313	2	N	-0-			18
11	13770	X	13172	-0-	-598	-0-	139	1	13033	2	N	-0-			18
12	14074	X	13179	-0-	-895	-0-	38	1	13141	2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 162,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 392 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	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	1118	1	13622	2	N	-0-			8
02	13132	X	12908	-0-	-224	-0-	1178	1	11730	2	N	-0-			8
03	14539	X	14059	-0-	-480	-0-	1309	1	12750	2	N	-0-			8
04	14070	X	10890	-0-	-3180	-0-	581	1	10309	2	N	-0-			8
05	14539	X	12744	-0-	-1795	-0-	648	1	12096	2	N	-0-			8
06	14070	X	12942	-0-	-1128	-0-	1028	1	11914	2	N	-0-			8
07	14291	X	13388	-0-	-903	-0-	174	1	13214	2	N	-0-			8
08	14074	X	9934	-0-	-4140	-0-	85	1	9849	2	N	-0-			8
09	12930	X	9233	-0-	-3697	-0-	431	1	8802	2	N	-0-			8
10	13392	X	11556	-0-	-1836	-0-	206	1	11350	2	N	-0-			8
11	12960	X	12927	-0-	-33	-0-	137	1	12790	2	N	-0-			8
12	13392	X	13227	-0-	-165	-0-	38	1	13189	2	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 148,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1147	-0-	-0-	-0-	142	1	1005	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	219	1	898	2	N	-0-			-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	206	1	973	2	N	-0-			-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	246	1	946	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	321	1	906	2	N	-0-			-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	317	1	870	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	311	1	904	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	982	-0-	-258	-0-	214	1	768	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	205	1	820	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	214	1	921	2	N	-0-			-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	187	1	819	2	N	-0-			-0-
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	157	1	972	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

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

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	-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-

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

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, 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

01	1302	N	961	-0-	-341	-0-	64	1	897	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1009	-0-	-195	-0-	73	1	936	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	788	-0-	-421	-0-	54	1	734	2	N	-0-					-0-
04	930	N	789	-0-	-141	-0-	54	1	735	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	863	-0-	-253	-0-	56	1	807	2	N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	59	1	797	2	N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	2	N	-0-					-0-
08	868	N	715	-0-	-153	-0-	47	1	668	2	N	-0-					-0-
09	870	N	799	-0-	-71	-0-	51	1	748	2	N	-0-					-0-
10	899	N	823	-0-	-76	-0-	50	1	773	2	N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	41	1	658	2	N	-0-					-0-
12	837	N	766	-0-	-71	-0-	44	1	722	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,970 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. 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	3601		3601	-0-		-0-	-0-		238	1	3363	2	N	-0-					-0-
02	2928		2928	-0-		-0-	-0-		212	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	3369		3369	-0-		-0-	-0-		229	1	3140	2	N	-0-					-0-
04	3229		3229	-0-		-0-	-0-		221	1	3008	2	N	-0-					-0-
05	3405		3405	-0-		-0-	-0-		221	1	3184	2	N	-0-					-0-
06	3253		3253	-0-		-0-	-0-		224	1	3029	2	N	-0-					-0-
07	3948		3948	-0-		-0-	-0-		270	1	3678	2	N	-0-					-0-
08	4403		4403	-0-		-0-	-0-		287	1	4116	2	N	-0-					-0-
09	5172		5172	-0-		-0-	-0-		326	1	4846	2	N	-0-					-0-
10	5249		5249	-0-		-0-	-0-		321	1	4928	2	N	-0-					-0-
11	4751		4751	-0-		-0-	-0-		281	1	4470	2	N	-0-					-0-
*12	5165		5165	-0-		-0-	-0-		297	1	4868	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,473 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. 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-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. 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	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-

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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	10					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

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

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	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-

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT	-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	589 N	394	-0-	-195	-0-	362	2	32	9	Y	29	19	1			27
02	308 N	190	-0-	-118	-0-	176	2	14	9	Y	13	20	1			20
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	641	2	36	9	Y	33	37	1			16
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	656	2	32	9	Y	29	18	1			27
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	658	2	80	9	Y	73	76	1			24
06	660 N	457	-0-	-203	-0-	391	2	66	9	Y	60	39	1			45
07	713 N	45	-0-	-668	-0-	39	2	6	9	Y	5	39	1			11
08	744 N	602	-0-	-142	-0-	560	2	42	9	Y	38					49
09	450 N	355	-0-	-95	-0-	309	2	46	9	Y	42	76	1			15
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1151	2	58	9	Y	53	35	1			33
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	460	2	44	9	Y	40	36	1			37
*12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1032	2	59	9	Y	54	39	1			52

TOTAL GAS PROD: 6,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

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	14B DENY	-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	-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	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	14B DENY	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-

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	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	14B DENY	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-

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	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	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-

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	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-

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	744	N	526	-0-	-218	-0-	526	2			N	-0-					30
02	784	N	475	-0-	-309	-0-	475	2			N	-0-					30
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					30
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					30
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					30
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					30
07	682	N	421	-0-	-261	-0-	421	2			N	-0-					30
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	N	3					33
09	840	N	432	-0-	-408	-0-	430	2	2	9	N	2					35
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	848	2	50	9	N	45					80
11	900	N	699	-0-	-201	-0-	681	2	18	9	N	16					96
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	734	2	35	9	N	32					128

TOTAL GAS PROD: 8,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	150	2	52	9	N	47	176	1			11
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	2			N	-0-					11
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					11
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					11
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					11
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					11
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					11
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					11
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					11
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					11
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					11
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	589	N	484	-0-	-105	-0-	431	2	53	9	N	48	182	1			23
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	372	2	152	9	N	138					161
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	415	2	150	9	N	136	180	1			117
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	391	2	59	9	N	54					171
05	589	N	490	-0-	-99	-0-	407	2	83	9	N	75	157	1			89
06	540	N	449	-0-	-91	-0-	394	2	55	9	N	50					139
07	465	N	370	-0-	-95	-0-	304	2	66	9	N	60	178	1			21
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	399	2	96	9	N	87					108
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	332	2	117	9	N	106	181	1			33
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	390	2	185	9	N	168	181	1			20
11	480	N	418	-0-	-62	-0-	344	2	74	9	N	67					87
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	367	2	118	9	N	107					194

TOTAL GAS PROD: 5,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	142	2	58	9	N	53	170	1			22
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	116	2	48	9	N	44					66
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	138	2	59	9	N	54					120
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	136	2	53	9	N	48					168
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	147	2	69	9	N	63	178	1			53
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	158	2	66	9	N	60					113
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	122	2	35	9	N	32					145
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	187	2	50	9	N	45	155	1			35
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	148	2	47	9	N	43					78
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	154	2	26	9	N	24					102
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	142	2	29	9	N	26					128
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	159	2	47	9	N	43					171

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

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	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	-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

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

01	2077 N	1519	-0-	-558	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
02	1120 N	563	-0-	-557	-0-	563	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	203	-0-	-1781	-0-	203	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	180	-0-	-1290	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	620 N	98	-0-	-522	-0-	98	2		N	-0-			-0-
06	210 N	138	-0-	-72	-0-	138	2		N	-0-			-0-
07	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 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

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	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

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	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 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

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,104 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. GAS LIFT(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-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 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. GAS LIFT(L)	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		576	-0-	576	576	89	1	487	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		905	-0-	905	1481	905	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1196	-0-	1196	2677	1196	2			N	-0-					-0-
05	3000		1351	-0-	-1649	1028	1351	2			N	-0-					-0-
06	2627	N	1599	-0-	-1028	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1001	-0-	-589	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1410	#	793	-0-	-617	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	1023	#	545	-0-	-478	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,515 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	278	-0-	-2822	31140	278	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	120	-0-	-2680	28460	120	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	256	-0-	-2844	25616	256	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	110	-0-	-2890	22726	110	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	275	-0-	-2825	19901	275	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	149	-0-	-2851	17050	149	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	93	-0-	-3007	14043	93	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	75	-0-	-3025	11018	75	2		Y	-0-			-0-
*09	3000 N	116	-0-	-2884	8134	116	2		Y	-0-			-0-
*10	3100 N	152	-0-	-2948	5186	152	2		Y	-0-			-0-
*11	3000 N	132	-0-	-2868	2318	132	2		Y	-0-			-0-
*12	2384 N	66	-0-	-2318	-0-	66	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1879	-0-	-71	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	965	-0-	-925	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	732	-0-	-1252	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	491	-0-	-979	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	992	N	275	-0-	-717	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (4600) 75612 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 287621 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4521 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		363	-0-	363	363	62	1	301	2	N	-0-					-0-
03	0		580	-0-	580	943	580	2			N	-0-					-0-
04	0		42	-0-	42	985	42	2			N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	985					N	-0-					-0-
06	0	W	1	-0-	1	986	1	2			N	-0-					-0-
07	0	W	1	-0-	1	987	1	2			N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	987					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	987					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	987					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	987					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	987					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 987 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-	-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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	93	N	-0-	-0-	-93	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 67 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

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

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 107 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-	-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 (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-	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	372	X	96	-0-	-276	-0-	44	2	52	9	Y	47	43	1			9
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-	4	1			5
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1426	-0-	1426	1426	1426	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ	G-10	1739	-0-	1739	3165	1739	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	1374	-0-	1374	4539	1374	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	297	-0-	297	4836	288	2	9	9	Y	8	5	1			3
*12	3000	N	55	-0-	-2945	1891	41	2	14	9	Y	13	12	1			5

TOTAL GAS PROD: 6,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	961	X	123	-0-	-838	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	961	X	176	-0-	-785	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	X	354	-0-	-126	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-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: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	58	-0-	-531	-0-	51	2	7	9	Y	6	4	1			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	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-

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	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 (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	372	N	315	-0-	-57	-0-	53	2	262	9	Y	238	255	1	163
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	67	2	139	9	Y	126	180	1	109
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	65	2	106	9	Y	96	133	1	72
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	53	2	111	9	Y	101	80	1	93
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	94	2	100	9	Y	91	110	1	74
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	126	2	244	9	Y	222	156	1	140
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	87	2	139	9	Y	126	209	1	57
08	DLQ G-10		230	-0-	230	230	121	2	109	9	Y	99	83	1	73
*09	DLQ G-10		349	-0-	349	579	170	2	179	9	Y	163	77	1	159
*10	DLQ G-10		320	-0-	320	899	124	2	196	9	Y	178	261	1	76
*11	DLQ G-10		342	-0-	342	1241	142	2	200	9	Y	182	185	1	73
*12	1481	N	240	-0-	-1241	-0-	30	2	210	9	Y	191	145	1	119

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,813

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 (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-

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	6014 #	5200	-0-	-814	-0-	5200 2		Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	3348 #	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	-0-			-0-
04	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-			-0-
05	5642	-0-	-0-	-5642	-0-			Y	-0-			-0-
06	5040 #	-0-	-0-	-5040	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-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: 5,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (1100) 75654 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 16 RRCID -> 150985 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 1080 - 1090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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	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-

REFUGIO NEW (2000) //CONT.// 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 48 RRCID -> 221412 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 2120 - 2128

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

REFUGIO OLD //CONT.// 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J.J. WELL #: A 1 RRCID -> 135473 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830

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

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-

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-

REFUGIO OLD (5600) //CONT.// 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. //CONT.// 238468
RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

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

01	4030	#	3712	-0-	-318	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
02	3274	R	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
03	3689	#	2914	-0-	-775	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
04	3600	#	1987	-0-	-1613	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
05	3720	#	2682	-0-	-1038	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
06	3600	#	2570	-0-	-1030	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
07	3627	#	2120	-0-	-1507	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1477	-0-	1477	1477	1477	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ	G-10	1513	-0-	1513	2990	1513	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	1971	-0-	1971	4961	1971	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	1833	-0-	1833	6794	1833	2			Y	-0-					-0-
*12	3000	N	548	-0-	-2452	4342	548	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS -A- WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	329	-0-	-198 B	-0-	101	2	228	9	N	207	167	1			153
02	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	104	2	378	9	N	344	399	1			98
03	527	N	403	-0-	-124 B	-0-	99	2	304	9	N	276	334	1			40
04	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	78	2	400	9	N	364	254	1			150
05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	112	2	334	9	N	304	388	1			66
06	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	115	2	306	9	N	278	241	1			103
07	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	94	2	243	9	N	221	187	1			137
08	434	N	371	-0-	-63 B	-0-	125	2	246	9	N	224	232	1			129
*09	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	86	2	370	9	N	336	231	1			234
*10	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	165	2	293	9	N	266	367	1			133
*11	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	224	2	495	9	N	450	318	1			265
12	434	N	310	-0-	-124 B	-0-	89	2	221	9	N	201	364	1			102

TOTAL GAS PROD: 5,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,471

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 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	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	120	-0-	-240 B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	133	-0-	-167 B	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		146	-0-	146 B	146	146	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		163	-0-	163 B	309	163	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		170	-0-	170 B	479	170	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		140	-0-	140 B	619	140	2			Y	-0-					-0-
*12	688	N	69	-0-	-619 B	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,150 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	3410	#	1428	-0-	-1982	-0-	132	1	1296	2	N	-0-					124
02	3080	#	2694	-0-	-386	-0-	162	1	2532	2	N	-0-					124
03	3348	#	2472	-0-	-876	-0-	180	1	2292	2	N	-0-					124
04	3240	#	2468	-0-	-772	-0-	174	1	2294	2	N	-0-					124
05	2976	#	2223	-0-	-753	-0-	150	1	2073	2	N	-0-					124
06	2880	#	2407	-0-	-473	-0-	132	1	2274	2	N	1					125
							1	9									
07	2976	#	2268	-0-	-708	-0-	132	1	2136	2	N	-0-					125
08	2542	#	2473	-0-	-69	-0-	156	1	2317	2	N	-0-					125
09	2499	R	2499	-0-	-0-	-0-	162	1	2291	2	N	42					167
							46	9									
10	2480	#	2184	-0-	-296	-0-	162	1	2022	2	N	-0-	151	1			16
11	2599	R	2599	-0-	-0-	-0-	150	1	2441	2	N	7					23
							8	9									
*12	3088	R	3088	-0-	-0-	-0-	162	1	2912	2	N	13					36
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 28,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RENGER (WILCOX 10300) 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-			-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	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-

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

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	8339	X	7307	-0-	-1032	B	-0-	539	1	6226	2	N	493	339	1	3	8	266
								542	9									
02	7252	X	6798	-0-	-454	B	-0-	487	1	5846	2	N	423	528	1	6	8	155
								465	9									
03	7781	X	7567	-0-	-214	B	-0-	539	1	6574	2	N	413	349	1			219
								454	9									
04	7380	X	7019	-0-	-361	B	-0-	522	1	6036	2	N	419	529	1			109
								461	9									
05	7533	X	6595	-0-	-938	B	-0-	522	1	5665	2	N	371	174	1			306
								408	9									
06	7320	X	6662	-0-	-658	B	-0-	522	1	5691	2	N	408	544	1	1	8	169
								449	9									
07	7564	X	7154	-0-	-410	B	-0-	539	1	6197	2	N	380	344	1			205
								418	9									
08	7564	X	6950	-0-	-614	B	-0-	539	1	5993	2	N	380	356	1			229
								418	9									
09	7020	X	6292	-0-	-728	B	-0-	522	1	5394	2	N	342	359	1			212
								376	9									
10	7161	X	6236	-0-	-925	B	-0-	539	1	5323	2	N	340	345	1			207
								374	9									
11	6930	X	5684	-0-	-1246	B	-0-	506	1	4801	2	N	343	375	1			175
								377	9									
12	7161	X	5803	-0-	-1358	B	-0-	539	1	4886	2	N	344	354	1			165
								378	9									

TOTAL GAS PROD: 80,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,656

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

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-	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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	860	-0-	-504	B	-1463362	72	1	788	2	Y	-0-					102
02	336	X	439	-0-	103	B	-1463259	42	1	397	2	Y	-0-					102
03	372	N	962	-0-	590	B	-1462669	84	1	747	2	Y	119					221
								131	9									
04	360	N	587	-0-	227	B	-1462442	61	1	526	2	Y	-0-					221
05	372	N	508	-0-	136	B	-1462306	58	1	450	2	Y	-0-					221
06	360	N	722	-0-	362	B	-1461944	95	1	627	2	Y	-0-					221
07	372	N	418	-0-	46	B	-1461898	60	1	358	2	Y	-0-	132	1			89
08	496	N	316	-0-	-180	B	-1461898	46	1	270	2	Y	-0-					89
09	720	N	286	-0-	-434	B	-1461898	55	1	231	2	Y	-0-					89
10	403	N	302	-0-	-101	B	-1461898	59	1	243	2	Y	-0-					89
11	300	N	278	-0-	-22	B	-1461898	35	1	243	2	Y	-0-					89
12	310	N	646	-0-	336	B	-1461562	83	1	563	2	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 6,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4644	X	4644	-0-	-0-	B	-0-	390	1	4254	2	N	-0-					41
02	3821	X	3821	-0-	-0-	B	-0-	364	1	3457	2	N	-0-					41
03	4518	X	4518	-0-	-0-	B	-0-	456	1	4062	2	N	-0-					41
04	4580	X	4580	-0-	-0-	B	-0-	477	1	4103	2	N	-0-					41
05	4790	X	4790	-0-	-0-	B	-0-	550	1	4240	2	N	-0-					41
06	4593	X	4593	-0-	-0-	B	-0-	603	1	3990	2	N	-0-					41
07	4327	X	4327	-0-	-0-	B	-0-	618	1	3709	2	N	-0-					41
08	3453	X	3453	-0-	-0-	B	-0-	500	1	2953	2	N	-0-					41
09	4068	X	4068	-0-	-0-	B	-0-	781	1	3287	2	N	-0-					41
10	4167	X	4167	-0-	-0-	B	-0-	815	1	3352	2	N	-0-					41
11	4087	X	4087	-0-	-0-	B	-0-	512	1	3575	2	N	-0-					41
*12	3978	X	3978	-0-	-0-	B	-0-	512	1	3466	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 51,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 10/21/2018 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12908	X	12908	-0-	-0-	B	-0-	1082	1	11817	2	N	8					53
								9	9									
02	9066	X	9066	-0-	-0-	B	-0-	862	1	8196	2	N	7					60
								8	9									
03	7601	X	7601	-0-	-0-	B	-0-	767	1	6826	2	N	7					67
								8	9									
04	7170	X	6385	-0-	-785	B	-0-	664	1	5718	2	N	3					70
								3	9									
05	7409	X	5689	-0-	-1720	B	-0-	653	1	5036	2	N	-0-					70
06	7170	X	4512	-0-	-2658	B	-0-	592	1	3920	2	N	-0-					70
07	7409	X	3921	-0-	-3488	B	-0-	560	1	3361	2	N	-0-					70
08	7409	X	3354	-0-	-4055	B	-0-	485	1	2869	2	N	-0-					70
09	6390	X	3229	-0-	-3161	B	-0-	620	1	2609	2	N	-0-					70
10	5704	X	2710	-0-	-2994	B	-0-	530	1	2180	2	N	-0-					70
11	4500	X	2387	-0-	-2113	B	-0-	299	1	2088	2	N	-0-					70
12	3906	X	2451	-0-	-1455	B	-0-	315	1	2136	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 64,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	4929	X	1183	-0-	-3746	B	-0-	99	1	1084	2	Y	-0-					60
02	3388	X	1170	-0-	-2218	B	-0-	111	1	1059	2	Y	-0-					60
03	1767	X	1123	-0-	-644	B	-0-	113	1	1010	2	Y	-0-					60
04	1170	X	1093	-0-	-77	B	-0-	114	1	979	2	Y	-0-					60
05	1302	X	1158	-0-	-144	B	-0-	133	1	1025	2	Y	-0-					60
06	1260	X	1047	-0-	-213	B	-0-	137	1	910	2	Y	-0-					60
07	1302	X	985	-0-	-317	B	-0-	141	1	844	2	Y	-0-					60
08	1054	N	1004	-0-	-50	B	-0-	145	1	859	2	Y	-0-					60
09	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	209	1	880	2	Y	-0-					60
10	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	229	1	942	2	Y	-0-					60
11	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	130	1	910	2	Y	-0-					60
12	1054	N	957	-0-	-97	B	-0-	123	1	834	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 13,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 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

01	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	57	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	709	-0-	-376	B	-0-	72	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	631	-0-	-29	B	-0-	66	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	733	-0-	-662	B	-0-	84	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	120	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	132	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	639	-0-	-105	B	-0-	92	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	660	-0-	-240	B	-0-	127	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	650	-0-	-280	B	-0-	127	1	523	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	598	-0-	-32	B	-0-	75	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	614	-0-	-68	B	-0-	79	1	535	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,023 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

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

01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	N	-0-					37
02	1652	N	1216	-0-	-436	-0-	30	1	1182	2	N	4					41
							4	9									
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	20	1	640	2	N	5					46
							6	9									
04	450	N	77	-0-	-373	-0-	10	1	67	2	N	-0-					46
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	30	1	1912	2	N	13					59
							14	9									
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	30	1	1852	2	N	13					72
							14	9									
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	30	1	2586	2	N	10					82
							11	9									
08	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	20	1	1681	2	N	5					87
							6	9									
09	1890	N	1095	-0-	-795	-0-	15	1	1077	2	N	3					90
							3	9									
10	2108	N	513	-0-	-1595	-0-	10	1	501	2	N	2					92
							2	9									
11	1650	N	126	-0-	-1524	-0-	10	1	116	2	N	-0-					92
12	1147	N	462	-0-	-685	-0-	10	1	449	2	N	3					95
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					53
02	14B2	EXT	30	-0-	30	40	30	1			N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					53
06	40	R	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					53
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					64
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ROCHE (-B-) 77538 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC 448984
ROCHE, K.D. -A- WELL #: 10 RRCID -> 286631 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6730 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	1492	1	6292	2	Y	-0-					-0-
04	14580	X	3434	-0-	-11146	-0-	1403	1	2031	2	Y	-0-					-0-
05	15066	X	7663	-0-	-7403	-0-	1479	1	6184	2	Y	-0-					-0-
06	14580	X	296	-0-	-14284	-0-	296	1			Y	-0-					-0-
07	15066	X	80	-0-	-14986	-0-	80	1			Y	-0-					-0-
08	7781	X	1363	-0-	-6418	-0-	1363	1			Y	-0-					-0-
09	7410	X	22	-0-	-7388	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
10	7657	X	3427	-0-	-4230	-0-	1274	1	2153	2	Y	-0-					-0-
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	1306	1	2022	2	Y	-0-					-0-
*12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	1935	1	2450	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,782 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	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	332	1	2607	2	Y	-0-					-0-
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	648	1	1506	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	305	-0-	-1462	-0-	58	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	479	-0-	-2371	-0-	196	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	1011	-0-	-1934	-0-	195	1	816	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	10	-0-	-2840	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
07	2387	X	195	-0-	-2192	-0-	195	1			Y	-0-					-0-
08	1023	N	259	-0-	-764	-0-	259	1			Y	-0-					-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	239	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	246	1	382	2	Y	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	202	1	256	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

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		-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, K. D. A WELL #: 5 RRCID -> 178397 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570

01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	315	1	2473	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	488	1	1136	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-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: 4,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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, K. D. A WELL #: 28 RRCID -> 181080 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	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	-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 #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 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-			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

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

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

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

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

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) //CONT.// 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC //CONT.// 744095
ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-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-

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	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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8338	X	8338	-0-	-0- B	-0-	280 1 118 9	7940	2		N	107					429
02	7779	X	7779	-0-	-0- B	-0-	296 1 140 9	7343	2		N	127	188	1			368
03	8773	X	8773	-0-	-0- B	-0-	360 1 122 9	8291	2		N	111	183	1			296
04	8679	X	8679	-0-	-0- B	-0-	362 1 158 9	8159	2		N	144	43	1			397
05	8242	X	8242	-0-	-0- B	-0-	366 1 106 9	7770	2		N	96	190	1			303
06	7995	X	7995	-0-	-0- B	-0-	338 1 112 9	7545	2		N	102					405
07	8244	X	8244	-0-	-0- B	-0-	371 1 101 9	7772	2		N	92	185	1			312
08	7879	X	7879	-0-	-0- B	-0-	333 1 94 9	7452	2		N	85					397
09	7970	X	7970	-0-	-0- B	-0-	358 1 124 9	7488	2		N	113	183	1			327
10	7197	X	7197	-0-	-0- B	-0-	348 1 112 9	6737	2		N	102					429
11	7132	X	7132	-0-	-0- B	-0-	339 1 22 9	6771	2		N	20	186	1			263
*12	8221	X	8221	-0-	-0- B	-0-	379 1 131 9	7711	2		N	119					382

TOTAL GAS PROD: 96,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,218

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. 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	9741	X	9741	-0-	-0-	B	-0-	328	1	9272	2	N	128	178	1			166
								141	9									
02	8542	X	8542	-0-	-0-	B	-0-	326	1	8088	2	N	116	178	1			104
								128	9									
03	8899	X	8899	-0-	-0-	B	-0-	366	1	8425	2	N	98					202
								108	9									
04	8994	X	8994	-0-	-0-	B	-0-	377	1	8501	2	N	105	182	1			125
								116	9									
05	9094	X	9094	-0-	-0-	B	-0-	403	1	8575	2	N	105	178	1			52
								116	9									
06	8626	X	8626	-0-	-0-	B	-0-	366	1	8159	2	N	92					144
								101	9									
07	8821	X	8821	-0-	-0-	B	-0-	398	1	8336	2	N	79	176	1			47
								87	9									
08	8858	X	8858	-0-	-0-	B	-0-	374	1	8381	2	N	94					141
								103	9									
09	8446	X	8446	-0-	-0-	B	-0-	381	1	7979	2	N	78					219
								86	9									
10	8533	X	8533	-0-	-0-	B	-0-	415	1	8022	2	N	87	169	1			137
								96	9									
11	8088	X	8088	-0-	-0-	B	-0-	381	1	7605	2	N	93	167	1			63
								102	9									
*12	6765	X	6765	-0-	-0-	B	-0-	313	1	6357	2	N	86					149
								95	9									

TOTAL GAS PROD: 103,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,161

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

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	3038	X	2734	-0-	-304	B	-0-	90	1	2539	2	N	95					224
								105	9									
02	2772	X	2631	-0-	-141	B	-0-	100	1	2477	2	N	49	176	1			97
								54	9									
03	3069	X	2818	-0-	-251	B	-0-	116	1	2667	2	N	32					129
								35	9									
04	2975	X	2975	-0-	-0-	B	-0-	123	1	2767	2	N	77	135	1			71
								85	9									
05	3120	X	3120	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2893	2	N	83					154
								91	9									
06	2820	X	2692	-0-	-128	B	-0-	115	1	2577	2	N	-0-					154
07	3112	X	3112	-0-	-0-	B	-0-	139	1	2898	2	N	68					222
								75	9									
08	3131	X	2847	-0-	-284	B	-0-	120	1	2692	2	N	32	182	1			72
								35	9									
09	3030	X	2965	-0-	-65	B	-0-	132	1	2756	2	N	70					142
								77	9									
10	3131	X	2841	-0-	-290	B	-0-	137	1	2649	2	N	50					192
								55	9									
11	3000	X	2672	-0-	-328	B	-0-	124	1	2480	2	N	62	180	1			74
								68	9									
12	3100	X	2577	-0-	-523	B	-0-	120	1	2443	2	N	13					87
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 33,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

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	0	N	684	-0-	684 B	-93229	684	2			N	-0-					11
02	224	N	765	-0-	541 B	-92688	756	2	9	9	N	8					19
03	620	N	1482	-0-	862 B	-91826	1482	2			N	-0-					19
04	0	N	1038	-0-	1038 B	-90788	970	2	68	9	N	62	62	1			19
05	837	N	643	-0-	-194 B	-90788	591	2	52	9	N	47					66
06	0	N	522	-0-	522 B	-90266	522	2			N	-0-					66
07	1085	N	520	-0-	-565 B	-90266	520	2			N	-0-					66
08	651	N	311	-0-	-340 B	-90266	311	2			N	-0-					66
09	510	N	723	-0-	213 B	-90053	699	2	24	9	N	22					88
10	527	N	-0-	-0-	-527 B	-90053					N	-0-	70	1			18
11	300	N	604	-0-	304 B	-89749	604	2			N	-0-					18
12	744	N	1341	-0-	597 B	-89152	1299	2	42	9	N	38					56

TOTAL GAS PROD: 8,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	14B DENY	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
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
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	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	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
2 D OIL & GAS LLC 953828
GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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

01	2759 #	2487	-0-	-272	-0-	2443	2	44	9	Y	40					74
02	2240 N	1988	-0-	-252	-0-	1968	2	20	9	Y	18					92
03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2787	2	35	9	Y	32					124
04	2400 N	2274	-0-	-126	-0-	2246	2	28	9	Y	25					149
05	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2754	2	25	9	Y	23					172
06	2730 N	2569	-0-	-161	-0-	2550	2	19	9	Y	17					189
07	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	3051	2	11	9	Y	10					199
08	3100 N	3185	-0-	85	85	3166	2	19	9	Y	17	157	1			59
09	2896 N	2811	-0-	-85	-0-	2774	2	37	9	Y	34					93
10	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2830	2	14	9	Y	13					106
11	3934	3227	-0-	-707	-0-	3194	2	33	9	Y	30					136
*12	2962	2783	-0-	-179	-0-	2765	2	18	9	Y	16					152

TOTAL GAS PROD: 32,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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-

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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	97	1	1062	2	N	-0-					44
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	92	1	871	2	N	-0-					44
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	106	1	947	2	N	53					97
							58	9									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	104	1	891	2	N	-0-					97
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	114	1	880	2	N	-0-					97
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	120	1	792	2	N	-0-					97
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	140	1	840	2	N	-0-	52	1			45
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	108	1	640	2	N	-0-					45
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	203	1	855	2	N	-0-					45
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	180	1	742	2	N	-0-					45
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	100	1	700	2	N	-0-					45
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	141	1	953	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 11,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	310	N	290	-0-	-20	-0-	24	1	260	2	N	5					15
							6	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	252	2	N	3					18
							3	9									
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	296	2	N	-0-					18
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	70	1	602	2	N	31					49
							34	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	74	1	569	2	N	13					62
							14	9									
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	65	1	430	2	N	13					75
							14	9									
07	744	N	657	-0-	-87	-0-	90	1	539	2	N	25					100
							28	9									
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	119	1	705	2	N	26					126
							29	9									
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	137	1	575	2	N	20					146
							22	9									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	132	1	541	2	N	11					157
							12	9									
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	91	1	632	2	N	17					174
							19	9									
12	744	N	662	-0-	-82	-0-	83	1	565	2	N	13					187
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					4
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					4
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	654	2	37	9	Y	34					34
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	Y	3					37
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	248	2	Y	-0-	37	1			-0-
08	682	N	131	-0-	-551	-0-	1	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 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	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7304	3	61	9	N	55	54	8			190
02	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7115	3	32	9	N	29	27	8			192
03	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7680	3	94	9	N	85	85	8			192
04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7061	3	19	9	N	17	17	8			192
05	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8499	3	46	9	N	42	42	8			192
06	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8367	3	85	9	N	77	77	8			192
07	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8943	3	44	9	N	40	40	8			192
08	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7538	3	45	9	N	41	41	8			192
09	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8317	3	110	9	N	100	100	8			192
10	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8452	3	44	9	N	40	40	8			192
11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6081	3	36	9	N	33	33	8			192
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 85,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

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	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	15124	3	111	9	N	101	66	8			87
02	13664	X	13502	-0-	-162	-0-	13394	3	108	9	N	98	30	8			155
03	15128	X	13446	-0-	-1682	-0-	13278	3	168	9	N	153	99	8			209
04	14640	X	13000	-0-	-1640	-0-	12941	3	59	9	N	54	21	8			242
05	15128	X	13439	-0-	-1689	-0-	13392	3	47	9	N	43	43	8			242
06	14640	X	12981	-0-	-1659	-0-	12892	3	89	9	N	81	81	8			242
07	14942	X	13148	-0-	-1794	-0-	13031	3	117	9	N	106	182	1	41	8	125
08	13454	X	11611	-0-	-1843	-0-	11488	3	123	9	N	112	40	8			197
09	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	13280	3	189	9	N	172	184	1	96	8	89
10	13454	X	13275	-0-	-179	-0-	13145	3	130	9	N	118	40	8			167
11	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	12962	3	111	9	N	101	41	8			227
12	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					227

TOTAL GAS PROD: 146,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

01	7719	X	7029	-0-	-690	-0-	6953	3	76	9	N	69	46	8			189
02	6776	X	6511	-0-	-265	-0-	6449	3	62	9	N	56	176	1	22	8	47
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7431	3	114	9	N	104	69	8			82
04	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7208	3	42	9	N	38	15	8			105
05	7223	X	7063	-0-	-160	-0-	7029	3	34	9	N	31	29	8			107
06	7290	X	6406	-0-	-884	-0-	6342	3	64	9	N	58	52	8			113
07	7533	X	4667	-0-	-2866	-0-	4610	3	57	9	N	52	26	8			139
08	7533	X	6320	-0-	-1213	-0-	6273	3	47	9	N	43	26	8			156
09	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8376	3	113	9	N	103	75	8			184
10	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8299	3	46	9	N	42	30	8			196
11	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8049	3	47	9	N	43	29	8			210
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 77,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	#	7537	-0-	-1050	-0-	7418	3	119	9	N	108	183	1	1	8	89
02	7336	#	6486	-0-	-850	-0-	6395	3	91	9	N	83					172
03	7905	#	6883	-0-	-1022	-0-	6780	3	103	9	N	94	185	1	1	8	80
04	7530	#	6769	-0-	-761	-0-	6670	3	99	9	N	90					170
05	7533	#	6915	-0-	-618	-0-	6839	3	76	9	N	69					239
06	7290	#	6499	-0-	-791	-0-	6441	3	58	9	N	53	187	1	1	8	104
07	7192	#	6544	-0-	-648	-0-	6470	3	74	9	N	67	1	8			170
08	7006	#	5449	-0-	-1557	-0-	5390	3	59	9	N	54					224
09	6780	#	5505	-0-	-1275	-0-	5464	3	41	9	N	37	186	1	2	8	73
10	6913	#	5886	-0-	-1027	-0-	5801	3	85	9	N	77	1	8			149
11	6510	#	5804	-0-	-706	-0-	5734	3	70	9	N	64	1	8			212
12	6541	#	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 70,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2018 - PLUGGED 09/13/18

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	287	-0-	287	287	287	1		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	287				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 287 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	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1		N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 111 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-					-0-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	1			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	1			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	1			N	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	1			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	1			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,128 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

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	14B DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	409	-0-	-87	-0-	409	1			N	-0-					-0-
02	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	1			N	-0-					-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	1			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	1			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	1			N	-0-					-0-
09	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	1			N	-0-					-0-
10	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	1			N	-0-					-0-
11	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	1			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,413 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	3534	X	1438	-0-	-2096	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1304	-0-	-1610	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2056	-0-	-982	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2682	-0-	-1128	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	1827	-0-	-2110	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2270	-0-	-1540	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1098	-0-	-2002	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,722 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-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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	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	-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-

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	14B DENY	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	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	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	-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-

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-

SALEM (3750) //CONT.// 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.//CONT.// 424737
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1059	-0-	-61	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1016	-0-	-694	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,923 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-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) //CONT.// 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
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	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-

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
02	H15 VIOL	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 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-			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-

STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

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

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
02	H15 VIOL	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
02	H15 VIOL	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-			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-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
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	1643	N	1229	-0-	-414	-0-	1022	3	19	4	N	171	181	1			777
							188	9									
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1250	3	26	4	N	220	189	1			808
							242	9									
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1358	3	24	4	N	229	367	1			670
							252	9									
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1490	3	220	9	N	200	184	1			686
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1592	3	241	9	N	219	180	1			725
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1849	3	222	9	N	202	189	1			738
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1862	3	198	9	N	180	186	1			732
08	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	1493	3	188	9	N	171	181	1			722
09	2070	N	1628	-0-	-442	-0-	1433	3	195	9	N	177	177	1			722
10	2046	N	1479	-0-	-567	-0-	1418	2	61	9	N	55	145	1			632
*11	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	1310	2	196	9	N	178	180	1			630
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					630

TOTAL GAS PROD: 18,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,002

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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	82	1	190	2	N	-0-					151
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	2	N	-0-					151
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	37	1	137	2	N	-0-					151
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	63	1	377	2	N	1					152
							1	9									
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	63	1	299	2	N	1					153
							1	9									
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	27	1	127	2	N	1					154
							1	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	57	1	290	2	N	-0-					154
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	43	1	201	2	N	-0-					154
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	78	1	472	2	N	1					155
							1	9									
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	52	1	267	2	N	1					156
							1	9									
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	35	1	191	2	N	1					157
							1	9									
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	82	1	398	2	N	2					159
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	56	1	131	2	N	-0-					135
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	25	1	137	2	N	-0-					135
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	51	1	188	2	N	-0-					135
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	33	1	198	2	N	-0-					135
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	88	1	416	2	N	-0-					135
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	63	1	299	2	N	-0-					135
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	37	1	185	2	N	-0-					135
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	88	1	417	2	N	-0-					135
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	80	1	483	2	N	-0-					135
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	98	1	497	2	N	-0-					135
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	136	1	741	2	N	-0-					135
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	145	1	699	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 5,291 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	97	1	226	2	N	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	2	N	-0-			-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	58	1	214	2	N	-0-			-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	50	1	297	2	N	-0-			-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	47	1	225	2	N	-0-			-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	83	1	397	2	N	-0-			-0-
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	43	1	218	2	N	-0-			-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	78	1	367	2	N	-0-			-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	79	1	475	2	N	-0-			-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	73	1	372	2	N	-0-			-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	46	1	250	2	N	-0-			-0-
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	86	1	415	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,138 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	65	1	151	2	N	-0-			-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	21	1	115	2	N	-0-			-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	64	1	229	2	N	-0-			-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	49	1	296	2	N	-0-			-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	72	1	339	2	N	-0-			-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	67	1	321	2	N	-0-			-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	43	1	214	2	N	-0-			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	61	1	289	2	N	-0-			-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	63	1	378	2	N	-0-			-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	62	1	315	2	N	-0-			-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	37	1	203	2	N	-0-			-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	62	1	299	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,815 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	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	222	1	2842	2	N	-0-			54
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	299	1	2468	2	N	-0-			54
03	2883	X	2725	-0-	-158	-0-	306	1	2419	2	N	-0-			54
04	2970	X	2655	-0-	-315	-0-	353	1	2302	2	N	-0-			54
05	3069	X	2738	-0-	-331	-0-	361	1	2377	2	N	-0-			54
06	2970	X	2588	-0-	-382	-0-	349	1	2239	2	N	-0-			54
07	3069	X	2816	-0-	-253	-0-	376	1	2440	2	N	-0-			54
08	2759	X	2748	-0-	-11	-0-	354	1	2394	2	N	-0-			54
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	172	1	2719	2	N	-0-			54
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	186	1	2698	2	N	-0-			54
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	304	1	2526	2	N	-0-			54
12	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	370	1	2531	2	N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 33,607 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-

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

SARCO CREEK (4100) //CONT.// 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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-

SARCO CREEK (4500) //CONT.// 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (4800) 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 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

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	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	124	1	1508	2	N	-0-			77
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	163	1	1281	2	N	-0-			77
03	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	165	1	1233	2	N	-0-			77
04	1590 N	419	-0-	-1171	-0-	60	1	359	2	N	-0-			77
05	1612 N	437	-0-	-1175	-0-	60	1	377	2	N	-0-			77
06	1350 N	430	-0-	-920	-0-	61	1	369	2	N	-0-			77
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	66	1	403	2	N	-0-			77
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	62	1	399	2	N	-0-			77
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	N	-0-			77
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	N	-0-			77
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	49	1	386	2	N	-0-			77
12	527 N	312	-0-	-215	-0-	42	1	270	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 8,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	83	1	1068	2	N	-0-			27
02	980 N	825	-0-	-155	-0-	89	1	736	2	N	-0-			27
03	1023 N	929	-0-	-94	-0-	104	1	825	2	N	-0-			27
04	1110 N	883	-0-	-227	-0-	120	1	763	2	N	-0-			27
05	899 N	844	-0-	-55	-0-	111	1	733	2	N	-0-			27
06	900 N	855	-0-	-45	-0-	115	1	740	2	N	-0-			27
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	121	1	785	2	N	-0-			27
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	115	1	775	2	N	-0-			27
09	870 N	853	-0-	-17	-0-	51	1	802	2	N	-0-			27
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	66	1	964	2	N	-0-			27
11	870 N	844	-0-	-26	-0-	91	1	753	2	N	-0-			27
12	868 N	540	-0-	-328	-0-	69	1	471	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 10,550 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	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	690	1	545	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1084	-0-	-176	-0-	644	1	440	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	909	-0-	-300	-0-	95	1	814	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	502	-0-	-698	-0-	67	1	435	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	423	-0-	-786	-0-	56	1	367	2	N	-0-					-0-
06	870	N	577	-0-	-293	-0-	76	1	501	2	N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	81	1	528	2	N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	63	1	429	2	N	-0-					-0-
09	570	N	365	-0-	-205	-0-	22	1	343	2	N	-0-					-0-
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	37	1	536	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	113	1	967	2	N	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	61	1	626	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,536 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

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

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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
ENSIGN OPERATING LLC 253102
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3317	-0-	-0-	B	-0-	191	1	3126	3	Y	-0-					42
02	3612	X	2877	-0-	-735	B	-0-	169	1	2708	3	Y	-0-					42
03	3751	X	2792	-0-	-959	B	-0-	174	1	2618	3	Y	-0-					42
04	3630	X	2943	-0-	-687	B	-0-	174	1	2769	3	Y	-0-					42
05	3905	X	3905	-0-	-0-	B	-0-	213	1	3692	3	Y	-0-					42
06	3210	X	2962	-0-	-248	B	-0-	184	1	2778	3	Y	-0-					42
07	3301	X	3301	-0-	-0-	B	-0-	173	1	3128	3	Y	-0-					42
08	DLQ G-10		3021	-0-	3021	B	3021	207	1	2814	3	Y	-0-					42
09	DLQ G-10		2947	-0-	2947	B	5968	210	1	2737	3	Y	-0-					42
*10	DLQ G-10		1681	-0-	1681	B	7649	108	1	1573	2	Y	-0-	42	7			-0-
*11	DLQ G-10		1888	-0-	1888	B	9537	83	1	1805	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	9537					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,634 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	X	1188	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1120	3	Y	-0-					15
02	1664	X	1664	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1566	3	Y	-0-					15
03	3587	X	3587	-0-	-0-	B	-0-	224	1	3363	3	Y	-0-					15
04	8040	X	8040	-0-	-0-	B	-0-	476	1	7564	3	Y	-0-					15
05	5420	X	5420	-0-	-0-	B	-0-	296	1	5124	3	Y	-0-					15
06	3627	X	3627	-0-	-0-	B	-0-	226	1	3401	3	Y	-0-					15
07	4278	X	1493	-0-	-2785	B	-0-	78	1	1415	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		2654	-0-	2654	B	2654	182	1	2472	3	Y	-0-					15
09	DLQ G-10		2567	-0-	2567	B	5221	183	1	2384	3	Y	-0-					15
*10	DLQ G-10		491	-0-	491	B	5712	32	1	459	2	Y	-0-	15	7			-0-
*11	DLQ G-10		574	-0-	574	B	6286	25	1	549	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	6286					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,305 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1332	3	N	-0-					-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	B	-0-	190	1	3038	3	N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2330	3	N	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	B	-0-	143	1	2275	3	N	-0-					-0-
05	2976	X	2331	-0-	-645	B	-0-	127	1	2204	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2056	-0-	-824	B	-0-	128	1	1928	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	1791	-0-	-1185	B	-0-	94	1	1697	3	N	-0-					-0-
08	2511	X	2323	-0-	-188	B	-0-	159	1	2164	3	N	-0-					-0-
09	2430	X	1729	-0-	-701	B	-0-	123	1	1606	3	N	-0-					-0-
10	2325	X	696	-0-	-1629	B	-0-	45	1	651	2	N	-0-					-0-
*11	2250	N	820	-0-	-1430	B	-0-	36	1	784	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	22156	X	22156	-0-	-0- B	-0-	1274	1	20881	3	Y	1					16
							1	9									
02	20412	X	20305	-0-	-107 B	-0-	1196	1	19109	3	Y	-0-					16
03	22599	X	21880	-0-	-719 B	-0-	1364	1	20515	3	Y	1	16	1			1
							1	9									
04	21450	X	19908	-0-	-1542 B	-0-	1178	1	18730	3	Y	-0-					1
05	22475	X	20827	-0-	-1648 B	-0-	1138	1	19689	3	Y	-0-					1
06	21750	X	20838	-0-	-912 B	-0-	1295	1	19524	3	Y	17					18
							19	9									
07	22475	X	21753	-0-	-722 B	-0-	1141	1	20590	3	Y	20					38
							22	9									
08	DLQ G-10		20779	-0-	20779 B	20779	1424	1	19336	3	Y	17					55
							19	9									
09	DLQ G-10		19914	-0-	19914 B	40693	1419	1	18486	3	Y	8					63
							9	9									
10	DLQ G-10		15460	-0-	15460 B	56153	993	1	14422	2	Y	41					104
							45	9									
*11	DLQ G-10		20016	-0-	20016 B	76169	874	1	19106	2	Y	33	84	1			53
							36	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	76169					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 223,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

01	6599	X	6599	-0-	-0- B	-0-	380	1	6219	3	N	-0-					59
02	6273	X	6273	-0-	-0- B	-0-	369	1	5904	3	N	-0-					59
03	6355	X	6050	-0-	-305 B	-0-	377	1	5673	3	N	-0-					59
04	6390	X	5424	-0-	-966 B	-0-	321	1	5103	3	N	-0-					59
05	6944	X	6467	-0-	-477 B	-0-	353	1	6114	3	N	-0-					59
06	6720	X	5561	-0-	-1159 B	-0-	346	1	5215	3	N	-0-					59
07	6944	X	6329	-0-	-615 B	-0-	332	1	5997	3	N	-0-					59
08	6479	X	5988	-0-	-491 B	-0-	411	1	5577	3	N	-0-					59
09	6270	X	4677	-0-	-1593 B	-0-	333	1	4344	3	N	-0-					59
10	6479	X	4789	-0-	-1690 B	-0-	309	1	4480	2	N	-0-					59
*11	6120	X	4758	-0-	-1362 B	-0-	208	1	4550	2	N	-0-					59
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324 B	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 62,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	2821	N	2689	-0-	-132 B	-0-	155	1	2534	3	N	-0-					125
02	2464	N	2100	-0-	-364 B	-0-	124	1	1976	3	N	-0-					125
03	2666	N	2314	-0-	-352 B	-0-	144	1	2170	3	N	-0-					125
04	2610	N	2549	-0-	-61 B	-0-	151	1	2398	3	N	-0-					125
05	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	128	1	2207	3	N	-0-					125
06	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	169	1	2544	3	N	-0-					125
07	2865	N	2865	-0-	-0- B	-0-	148	1	2673	3	N	40					165
							44	9									
08	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	166	1	2261	3	N	-0-					165
09	2700	N	2491	-0-	-209 B	-0-	178	1	2313	3	N	-0-					165
10	2821	N	1788	-0-	-1033 B	-0-	115	1	1673	2	N	-0-					165
*11	2340	N	956	-0-	-1384 B	-0-	42	1	910	2	N	4					169
							4	9									
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 25,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	7148	X	7148	-0-	-0- B	-0-	411	1	6737	3	Y	-0-					67
02	6860	X	4674	-0-	-2186 B	-0-	275	1	4399	3	Y	-0-					67
03	8725	X	8725	-0-	-0- B	-0-	544	1	8181	3	Y	-0-					67
04	7412	X	7412	-0-	-0- B	-0-	439	1	6973	3	Y	-0-					67
05	7681	X	7681	-0-	-0- B	-0-	420	1	7261	3	Y	-0-					67
06	8430	X	7085	-0-	-1345 B	-0-	441	1	6644	3	Y	-0-					67
07	8711	X	6320	-0-	-2391 B	-0-	332	1	5988	3	Y	-0-					67
08	DLQ	G-10	7055	-0-	7055 B	7055	484	1	6571	3	Y	-0-					67
09	DLQ	G-10	6760	-0-	6760 B	13815	482	1	6278	3	Y	-0-					67
*10	DLQ	G-10	6376	-0-	6376 B	20191	411	1	5965	2	Y	-0-	67	7			-0-
*11	DLQ	G-10	6557	-0-	6557 B	26748	287	1	6270	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	26748					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,793 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	5705	X	5705	-0-	-0- B	-0-	322	1	5269	3	Y	104					141
							114	9									
02	5460	X	4623	-0-	-837 B	-0-	272	1	4351	3	Y	-0-					141
03	6045	X	4780	-0-	-1265 B	-0-	293	1	4401	3	Y	78	169	1			50
							86	9									
04	5670	X	4332	-0-	-1338 B	-0-	255	1	4048	3	Y	26					76
							29	9									
05	5859	X	5485	-0-	-374 B	-0-	298	1	5163	3	Y	22					98
							24	9									
06	5520	X	5390	-0-	-130 B	-0-	334	1	5036	3	Y	18					116
							20	9									
07	5115	X	4765	-0-	-350 B	-0-	250	1	4515	3	Y	-0-					116
08	DLQ	G-10	200	-0-	200 B	200	13	1	178	3	Y	8					124
							9	9									
09	DLQ	G-10	6004	-0-	6004 B	6204	427	1	5568	3	Y	8					132
							9	9									
10	DLQ	G-10	5345	-0-	5345 B	11549	344	1	5001	2	Y	-0-	8	0			124
*11	DLQ	G-10	1266	-0-	1266 B	12815	55	1	1211	2	Y	-0-	100	1			24
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	12815					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 47,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	2019	X	2019	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1876	3	N	26					187
								29	9									
02	2100	N	1303	-0-	-797	B	-0-	76	1	1217	3	N	9					196
								10	9									
03	3291	X	3291	-0-	-0-	B	-0-	203	1	3060	3	N	25	184	1			37
								28	9									
04	2580	N	2580	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2427	3	N	-0-					37
05	2745	N	2745	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2574	3	N	20					57
								22	9									
06	2970	X	2511	-0-	-459	B	-0-	156	1	2355	3	N	-0-					57
07	3069	X	1881	-0-	-1188	B	-0-	99	1	1782	3	N	-0-					57
08	3069	X	2829	-0-	-240	B	-0-	191	1	2595	3	N	39					96
								43	9									
09	2915	X	2915	-0-	-0-	B	-0-	208	1	2707	3	N	-0-					96
10	2759	X	1436	-0-	-1323	B	-0-	92	1	1331	2	N	12					108
								13	9									
*11	2730	X	2070	-0-	-660	B	-0-	90	1	1967	2	N	12					120
								13	9									
12	3007	N	NO RPT	-0-	-3007	B	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 25,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19604	X	19604	-0-	-0-	B	-0-	1128	1	18476	3	N	-0-					170
02	17045	X	17045	-0-	-0-	B	-0-	1004	1	16041	3	N	-0-					170
03	19403	X	19403	-0-	-0-	B	-0-	1209	1	18194	3	N	-0-					170
04	18960	X	10991	-0-	-7969	B	-0-	650	1	10341	3	N	-0-					170
05	20982	X	20982	-0-	-0-	B	-0-	1146	1	19836	3	N	-0-					170
06	18960	X	17760	-0-	-1200	B	-0-	1104	1	16656	3	N	-0-					170
07	19406	X	10452	-0-	-8954	B	-0-	549	1	9903	3	N	-0-					170
08	20987	X	-0-	-0-	-20987	B	-0-					N	-0-					170
09	20310	X	278	-0-	-20032	B	-0-	20	1	258	3	N	-0-					170
*10	20987	X	51	-0-	-20936	B	-0-	3	1	48	2	N	-0-	170	7			-0-
*11	17760	X	43	-0-	-17717	B	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,609 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	-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-

TREK RESOURCES, INC. 867578
SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2019 - P/A 05/14/19

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

D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

01	7719 X	5328	-0-	-2391	-0-	5310	3	18	9	N	16					209
02	6832 X	6125	-0-	-707	-0-	6072	3	53	9	N	48	172	1			85
03	7130 X	6070	-0-	-1060	-0-	6034	3	36	9	N	33					118
04	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6347	3	45	9	N	41					159
05	6789 X	6321	-0-	-468	-0-	6303	3	18	9	N	16					175
06	6570 X	5988	-0-	-582	-0-	5951	3	37	9	N	34	150	1			59
07	6789 X	6036	-0-	-753	-0-	6026	3	10	9	N	9					68
08	6603 X	6135	-0-	-468	-0-	6095	3	40	9	N	36					104
09	6390 X	5752	-0-	-638	-0-	5720	3	32	9	N	29					133
10	6324 X	6082	-0-	-242	-0-	6053	3	29	9	N	26					159
11	6000 X	5451	-0-	-549	-0-	5412	3	39	9	N	35					194
12	6138 X	5274	-0-	-864	-0-	5240	3	34	9	N	31	151	1			74

TOTAL GAS PROD: 70,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

FENNER-STORMONT WELL #: 1 RRCID -> 282713 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6395 - 6445

01	8866 X	977	-0-	-7889	-0-	957	3	20	9	N	18					157
02	5460 X	906	-0-	-4554	-0-	893	3	13	9	N	12					169
03	6045 X	802	-0-	-5243	-0-	787	3	15	9	N	14	183	1			-0-
04	2640 X	5	-0-	-2635	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	272 X	-0-	-0-	-272	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - P/A 05/09/19

TOTAL GAS PROD: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
01	12369	X	10614	-0-	-1755	-0-	10520	2	94	9	N	85	178	1			131
02	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12573	3	63	9	N	57					188
03	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	13399	2	55	9	N	50	139	1			99
04	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	14153	2	45	9	N	41					140
05	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	14504	2	39	9	N	35					175
06	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	14268	2	128	9	N	116	182	1			109
07	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	14932	2	153	9	N	139	204	1			44
08	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14943	2	24	9	N	22					66
09	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	14068	2	36	9	N	33					99
10	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	15212	2	41	9	N	37					136
11	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14632	2	100	9	N	91	168	1			59
*12	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	15067	2	54	9	N	49					108

TOTAL GAS PROD: 169,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE (SLIGO) //CONT.// 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187452	X	187452	-0-	-0-	-0-	187452	2			N	-0-					-0-
02	176775	X	176775	-0-	-0-	-0-	176775	2			N	-0-					-0-
03	195028	X	195028	-0-	-0-	-0-	195028	2			N	-0-					-0-
04	181635	X	181635	-0-	-0-	-0-	181635	2			N	-0-					-0-
05	180113	X	180113	-0-	-0-	-0-	180113	2			N	-0-					-0-
06	162448	X	162448	-0-	-0-	-0-	162448	2			N	-0-					-0-
07	162013	X	162013	-0-	-0-	-0-	162013	2			N	-0-					-0-
08	156146	X	156146	-0-	-0-	-0-	156146	2			N	-0-					-0-
09	141155	X	141155	-0-	-0-	-0-	141155	2			N	-0-					-0-
10	128637	X	128637	-0-	-0-	-0-	128637	2			N	-0-					-0-
11	131929	X	131929	-0-	-0-	-0-	131929	2			N	-0-					-0-
*12	128761	X	128761	-0-	-0-	-0-	128761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,932,092 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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18333	R	18333	-0-	-0-	-0-	1781	1	16552	2	Y	-0-					-0-
02	16677	R	16677	-0-	-0-	-0-	1560	1	15117	2	Y	-0-					-0-
03	22227	#	16598	-0-	-5629	-0-	1774	1	14824	2	Y	-0-					-0-
04	18150	#	17844	-0-	-306	-0-	1574	1	16270	2	Y	-0-					-0-
05	18476	#	18199	-0-	-277	-0-	1624	1	16575	2	Y	-0-					-0-
06	17880	#	14990	-0-	-2890	-0-	1330	1	13660	2	Y	-0-					-0-
07	18476	#	18232	-0-	-244	-0-	1604	1	16628	2	Y	-0-					-0-
08	18445	#	18329	-0-	-116	-0-	1589	1	16740	2	Y	-0-					-0-
09	17850	#	17134	-0-	-716	-0-	1581	1	15553	2	Y	-0-					-0-
10	18228	#	16240	-0-	-1988	-0-	1632	1	14608	2	Y	-0-					-0-
11	17730	#	16718	-0-	-1012	-0-	1796	1	14922	2	Y	-0-					-0-
12	18321	#	16715	-0-	-1606	-0-	1840	1	14875	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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
TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
BOYD, HENRY C. WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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-

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-

SHERIFF (F-1) //CONT.// 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
BOYD, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 134156 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5595 - 5605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

SHERIFF (F-2) //CONT.// 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
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	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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-

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-3) //CONT.// 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

SHERIFF (F-4) 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 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 (F-4) //CONT.// 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
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	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	390	2	13	9	Y	12					12
02	DLQ G-10		869	-0-	869	869	867	2	2	9	Y	2	2	1			12
03	DLQ G-10		1876	-0-	1876	2745	1874	2	2	9	Y	2	2	1			12
04	DLQ G-10		1642	-0-	1642	4387	1642	2			Y	-0-	12	1			-0-
05	DLQ G-10		1658	-0-	1658	6045	1658	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1673	-0-	1673	7718	1673	2			Y	-0-					-0-
07	9525	X	1807	-0-	-7718	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
08	1891	X	1634	-0-	-257	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
09	1650	X	1430	-0-	-220	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
10	1736	X	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
11	1740	X	549	-0-	-1191	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WELDER WELL #: 4 RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

01	6014	X	908	-0-	-5106	-0-	907	2	1	9	Y	1					404
02	DLQ G-10		731	-0-	731	731	731	2			Y	-0-					404
03	DLQ G-10		386	-0-	386	1117	384	2	2	9	Y	2	88	1			318
04	DLQ G-10		868	-0-	868	1985	868	2			Y	-0-	158	1			160
05	DLQ G-10		646	-0-	646	2631	646	2			Y	-0-					160
06	DLQ G-10		480	-0-	480	3111	480	2			Y	-0-					160
07	3000	N	432	-0-	-2568	543	432	2			Y	-0-					160
08	754	N	211	-0-	-543	-0-	211	2			Y	-0-					160
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					160
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					160
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 5,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHERIFF (9400) //CONT.// 83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 040597
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	66588	X	3678	-0-	-62910	-0-	3454	2	224	9	Y	204					1040
02	60144	X	4626	-0-	-55518	-0-	4370	2	256	9	Y	233	171	1			1102
03	5146	X	4571	-0-	-575	-0-	4325	2	246	9	Y	224	224	1			1102
04	5460	X	4110	-0-	-1350	-0-	3879	2	231	9	Y	210	161	1			1151
05	5642	X	3879	-0-	-1763	-0-	3678	2	201	9	Y	183	173	1			1161
06	4950	X	3505	-0-	-1445	-0-	3348	2	157	9	Y	143	179	1			1125
07	5115	X	3810	-0-	-1305	-0-	3635	2	175	9	Y	159	173	1			1111
08	DLQ G-10		3572	-0-	3572	3572	3442	2	130	9	Y	118	176	1			1053
09	DLQ G-10		3170	-0-	3170	6742	3043	2	127	9	Y	115					1168
10	DLQ G-10		2673	-0-	2673	9415	2546	2	127	9	Y	115	177	1			1106
11	DLQ G-10		1960	-0-	1960	11375	1843	2	117	9	Y	106	186	1			1026
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	11375					Y	NO RPT					1026

TOTAL GAS PROD: 39,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,810

WELDER WELL #: 8 RRCID -> 286101 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9913 - 10331

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	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-

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	1612 X	1185	-0-	-427	-0-	1139	2	46	9	Y	42					103
02	784 N	597	-0-	-187	-0-	578	2	19	9	Y	17	56	1			64
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	771	2	44	9	Y	40	53	1			51
04	1080 N	894	-0-	-186	-0-	841	2	53	9	Y	48					99
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1060	2	43	9	Y	39					138
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1148	2	41	9	Y	37	61	1			114
07	930 N	480	-0-	-450	-0-	463	2	17	9	Y	15					129
08	1116 N	629	-0-	-487	-0-	582	2	47	9	Y	43					172
09	1200 N	988	-0-	-212	-0-	953	2	35	9	Y	32					204
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	580	2	2	9	Y	2	153	1			53
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					53
12	1023 N	795	-0-	-228	-0-	777	2	18	9	Y	16					103

TOTAL GAS PROD: 9,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	55	1	175	3	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	50	1	172	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	59	1	163	3	N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	80	1	151	3	N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	B	-0-	78	1	130	3	N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	B	-0-	48	1	144	3	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	-0-	-0-	-180	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: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (PETTUS) 83737 274 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
CULLI-MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 286049 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4426 - 4430

01	11225	X	2714	-0-	-8511		-0-	2700	3	14	9	N	13					13
02	12572	X	691	-0-	-11881		-0-	684	3	7	9	N	6					19
03	13919	X	65	-0-	-13854		-0-	65	3			N	-0-					19
04	13470	X	-0-	-0-	-13470		-0-					N	-0-					19
05	13919	X	-0-	-0-	-13919		-0-					N	-0-					19
06	2640	X	-0-	-0-	-2640		-0-					N	-0-					19
07	775	X	-0-	-0-	-775		-0-					N	-0-					19
08	62	X	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					19
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2019 - P/A 03/26/19

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

CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	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-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	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-

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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					160
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	1			N	-0-					160
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					160
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-					160
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					160
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					160
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					160
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-					160
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-					160
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					160
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 577 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08		14B DENY	-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

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	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	968	1	7245	2	N	180	185	1			173
							198	9									
02	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	717	1	6322	2	N	123	183	1			113
							135	9									
03	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	848	1	6930	2	N	29	109	1			33
							32	9									
04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	853	1	6332	2	N	132					165
							145	9									
05	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	842	1	5964	2	N	112	181	1			96
							123	9									
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	915	1	5563	2	N	65					161
							72	9									
07	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	925	1	5343	2	N	67	177	1			51
							74	9									
08	7967	X	6819	-0-	-1148	-0-	1005	1	5660	2	N	140	173	1			18
							154	9									
09	7290	X	5783	-0-	-1507	-0-	940	1	4758	2	N	77					95
							85	9									
10	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	846	1	5005	2	N	119	183	1			31
							131	9									
11	6540	X	5591	-0-	-949	-0-	630	1	4935	2	N	24					55
							26	9									
*12	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	865	1	6182	2	N	181	185	1			51
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 81,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,249

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-0-	-0-	10	1			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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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-

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	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-

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	14B2	EXT	-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2019 - P/A 08/16/19

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2019 - P/A 11/27/19

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

01	1457 #	689	-0-	-768	-0-	20	1	665	2	N	4						132
						4	9										
02	2800 N	3510	-0-	710	710	105	1	3401	2	N	4						136
						4	9										
03	4857	3407	-0-	-1450	-0-	100	1	3256	2	N	46						182
						51	9										
04	4144	4144	-0-	-0-	-0-	123	1	3975	2	N	42	174	1				50
						46	9										
05	2573	4023	-0-	1450	1450	119	1	3839	2	N	59						109
						65	9										
06	6490	3765	-0-	-2725	-0-	112	1	3624	2	N	26						135
						29	9										
07	2573	3665	-0-	1092	1092	109	1	3530	2	N	24						159
						26	9										
08	2573 #	263	-0-	-2310	-0-	8	1	252	2	N	3						162
						3	9										
09	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-						162
10	4030 #	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-						162
11	3780 #	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT						162
12	3658 #	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT						162

TOTAL GAS PROD: 23,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	50	2	72	9	N	65	174	1			85
04	99	X	99	-0-	-0-	-0-	75	2	24	9	N	22					107
05	94	X	94	-0-	-0-	-0-	75	2	19	9	N	17					124
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					124
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	26					150
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	12					162
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					162
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					162
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	100	1	14730	2	N	535	550	1			162
							589	9									
02	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	50	1	10044	2	N	246	186	1			222
							271	9									
03	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	50	1	10141	2	N	383	516	1			89
							421	9									
04	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	95	1	7551	2	N	342	342	1			89
							376	9									
05	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	80	1	10355	2	N	389	347	1			131
							428	9									
06	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	70	1	9297	2	N	348	352	1			127
							383	9									
07	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	90	1	9816	2	N	283	335	1			75
							311	9									
08	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	100	1	10068	2	N	358	177	1			256
							394	9									
09	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	100	1	8632	2	N	312	182	1			386
							343	9									
10	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	70	1	9994	2	N	325	535	1			176
							358	9									
11	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	100	1	7316	2	N	318	375	1			119
							350	9									
*12	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	90	1	7707	2	N	341	351	1			109
							375	9									

TOTAL GAS PROD: 121,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,180

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	23963	X	18253	-0-	-5710	-0-	17934	2	319	9	N	290	180	1			246
02	22410	X	22410	-0-	-0-	-0-	21995	2	415	9	N	377	357	1			266
03	27792	X	27792	-0-	-0-	-0-	27306	2	486	9	N	442	537	1			171
04	28232	X	28232	-0-	-0-	-0-	27778	2	454	9	N	413	354	1			230
05	28534	X	28534	-0-	-0-	-0-	28092	2	442	9	N	402	530	1			102
06	31511	X	31511	-0-	-0-	-0-	31039	2	472	9	N	429	352	1			179
07	30001	X	30001	-0-	-0-	-0-	29553	2	448	9	N	407	518	1			68
08	34543	X	34543	-0-	-0-	-0-	34108	2	435	9	N	395	177	1			286
09	31948	X	31948	-0-	-0-	-0-	31553	2	395	9	N	359	352	1			293
10	29417	X	29417	-0-	-0-	-0-	28993	2	424	9	N	385	533	1			145
11	24313	X	24313	-0-	-0-	-0-	23952	2	361	9	N	328	359	1			114
12	23963	X	11166	-0-	-12797	-0-	10991	2	175	9	N	159					273

TOTAL GAS PROD: 318,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,386

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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-

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	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	527	N	235	-0-	-292	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	750	N	284	-0-	-466	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,914 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	9734	X	8506	-0-	-1228	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	6555	-0-	-2237	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	6220	-0-	-3514	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	5454	-0-	-3126	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	5327	-0-	-3539	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	3853	-0-	-4367	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	3533	-0-	-3721	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	2001	-0-	-4230	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	40	-0-	-5420	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
*11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
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.		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-

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-

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-

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	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	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-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		127	-0-	127	260	22	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	389	N	129	-0-	-260	-0-	24	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	22	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	14	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	15	-0-	-140	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		10452	-0-	10452	20715	1834	1	8618	2	Y	-0-					7
02	30889	X	10174	-0-	-20715	-0-	1859	1	8315	2	Y	-0-					7
03	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	1816	1	8704	2	Y	-0-					7
04	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	2176	1	8462	2	Y	-0-					7
05	11253	X	11068	-0-	-185	-0-	3091	1	7977	2	Y	-0-					7
06	10890	X	10590	-0-	-300	-0-	2888	1	7702	2	Y	-0-					7
07	11253	X	8022	-0-	-3231	-0-	1365	1	6657	2	Y	-0-					7
08	11067	X	6675	-0-	-4392	-0-	1302	1	5373	2	Y	-0-					7
09	10710	X	8847	-0-	-1863	-0-	1877	1	6970	2	Y	-0-					7
10	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	2539	1	9081	2	Y	-0-					7
11	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	2940	1	8430	2	Y	-0-					7
*12	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	3066	1	8875	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 121,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		1488	-0-	1488	3119	261	1	1227	2	Y	-0-			-0-
02	4281	X	1162	-0-	-3119	-0-	212	1	950	2	Y	-0-			-0-
03	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	223	1	1071	2	Y	-0-			-0-
04	1800	X	1194	-0-	-606	-0-	244	1	950	2	Y	-0-			-0-
05	1643	X	1103	-0-	-540	-0-	308	1	795	2	Y	-0-			-0-
06	1440	X	1042	-0-	-398	-0-	284	1	758	2	Y	-0-			-0-
07	1302	X	658	-0-	-644	-0-	112	1	546	2	Y	-0-			-0-
08	1302	X	577	-0-	-725	-0-	113	1	464	2	Y	-0-			-0-
09	1200	X	1000	-0-	-200	-0-	212	1	788	2	Y	-0-			-0-
10	1116	X	1019	-0-	-97	-0-	223	1	796	2	Y	-0-			-0-
11	1050	X	344	-0-	-706	-0-	89	1	255	2	Y	-0-			-0-
*12	900	X	900	-0-	-0-	-0-	231	1	669	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

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-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		159	-0-	159	467	28	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	530	N	63	-0-	-467	-0-	12	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	24	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 479 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2796	-0-	2796	5192	473 99	1 9	2224	2	Y	90					145
02	7698	X	2506	-0-	-5192	-0-	440 97	1 9	1969	2	Y	88	192	1			41
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	418 111	1 9	2002	2	Y	101					142
04	2700	X	2557	-0-	-143	-0-	508 75	1 9	1974	2	Y	68	141	1			69
05	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	715 85	1 9	1844	2	Y	77					146
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	668 80	1 9	1782	2	Y	73	170	1			49
07	2635	N	2172	-0-	-463	-0-	354 94	1 9	1724	2	Y	85					134
08	2635	N	2387	-0-	-248	-0-	448 89	1 9	1850	2	Y	81	167	1			48
09	2520	N	2405	-0-	-115	-0-	489 100	1 9	1816	2	Y	91					139
10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	559 78	1 9	2000	2	Y	71	180	1			30
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	670 84	1 9	1921	2	Y	76					106
12	DLQ G-10		2923	-0-	2923	2923	727 90	1 9	2106	2	Y	82					188

TOTAL GAS PROD: 30,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 983

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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 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-

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	DLQ G-10		667	-0-	667	1128	117	1	550	2	Y	-0-					11
02	1774	N	646	-0-	-1128	-0-	118	1	528	2	Y	-0-					11
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	109	1	521	2	Y	-0-					11
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	144	1	558	2	Y	-0-					11
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	183	1	473	2	Y	-0-					11
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	148	1	394	2	Y	-0-					11
07	713	N	160	-0-	-553	-0-	27	1	133	2	Y	-0-					11
08	651	N	237	-0-	-414	-0-	46	1	191	2	Y	-0-					11
09	540	N	453	-0-	-87	-0-	96	1	357	2	Y	-0-					11
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	100	1	358	2	Y	-0-					11
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	110	1	316	2	Y	-0-					11
12	DLQ G-10		479	-0-	479	479	123	1	356	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	1603	1	7533	2	N	-0-					44
02	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	1255	1	5613	2	N	-0-					44
03	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	1729	1	8288	2	N	-0-					44
04	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	1091	1	4241	2	N	-0-					44
05	137	X	137	-0-	-0-	-0-	38	1	99	2	N	-0-					44
06	119	X	119	-0-	-0-	-0-	32	1	87	2	N	-0-					44
07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					44
08	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	1811	1	7470	2	N	-0-					44
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	926	1	3440	2	N	-0-					44
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	728	1	2603	2	N	-0-					44
11	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	390	1	1119	2	N	-0-					44
*12	686	X	686	-0-	-0-	-0-	176	1	510	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 50,815 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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	620	N	383	-0-	-237	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,913 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
11	14B	DENY	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	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-					77
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					77
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					77
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	N	-0-					77
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-					77
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	30					107
							33	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	N	-0-					107
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	2	N	-0-					107
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	N	-0-					107
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	N	-0-					107
11	210	N	129	-0-	-81	-0-	9	1	120	2	N	-0-					107
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	19	1	122	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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 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	DLQ G-10		3221	-0-	3221	6430	208	1	2988	2	Y	23					62
								25 9									
02	9176	X	2746	-0-	-6430	-0-	144	1	2584	2	Y	16	55	1			23
								18 9									
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	139	1	2770	2	Y	23					46
								25 9									
04	3240	X	2998	-0-	-242	-0-	357	1	2616	2	Y	23					69
								25 9									
05	3224	X	2627	-0-	-597	-0-	147	1	2462	2	Y	16	32	1			53
								18 9									
06	3120	X	2709	-0-	-411	-0-	127	1	2569	2	Y	12	54	1			11
								13 9									
07	3100	X	2523	-0-	-577	-0-	223	1	2288	2	Y	11					22
								12 9									
08	3100	X	2506	-0-	-594	-0-	217	1	2279	2	Y	9					31
								10 9									
09	3000	X	2949	-0-	-51	-0-	220	1	2716	2	Y	12					43
								13 9									
10	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	141	1	2560	2	Y	9					52
								10 9									
11	2700	X	2568	-0-	-132	-0-	170	1	2386	2	Y	11	41	1			22
								12 9									
*12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	301	1	1921	2	Y	9					31
								10 9									

TOTAL GAS PROD: 32,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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 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	DLQ G-10		1110	-0-	1110	2355	72	1	1034	2	Y	4					33
								4 9									
02	2200	N	717	-0-	-1483	872	37	1	670	2	Y	9	30	1			12
								10 9									
03	1458	N	586	-0-	-872	-0-	27	1	547	2	Y	11					23
								12 9									
04	930	N	554	-0-	-376	-0-	66	1	485	2	Y	3					26
								3 9									
05	806	N	390	-0-	-416	-0-	22	1	366	2	Y	2	14	1			14
								2 9									
06	570	N	429	-0-	-141	-0-	20	1	407	2	Y	2	14	1			2
								2 9									
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	47	1	482	2	Y	2					4
								2 9									
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	589	2	Y	2					6
								2 9									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	52	1	643	2	Y	5					11
								6 9									
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	640	2	Y	10					21
								11 9									
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	47	1	657	2	Y	2	16	1			7
								2 9									
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	49	1	315	2	Y	7					14
								8 9									

TOTAL GAS PROD: 7,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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. (I) GAS LIFT(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-					80
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					80
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	19	79	1			20
							21	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	7					27
							8	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	86					113
							95	9									
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	31					144
							34	9									
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	N	2					146
							2	9									
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	6	1	113	2	N	-0-					146
11	180	N	96	-0-	-84	-0-	6	1	90	2	N	-0-					146
12	217	N	146	-0-	-71	-0-	20	1	126	2	N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	56	1	407	2	N	-0-					1
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	48	1	809	2	N	-0-	1	1			-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	46	1	931	2	N	1					1
							1	9									
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	111	1	1134	2	N	1					2
							1	9									
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	108	1	1130	2	N	-0-					2
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	N	1					3
							1	9									
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	N	-0-					3
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	N	-0-					3
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	39	1	248	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	DLQ G-10		5236	-0-	5236	8868	340	1	4872	2	Y	22					104
							24	9									
02	16088	X	7220	-0-	-8868	-0-	379	1	6795	2	Y	42	104	1			42
							46	9									
03	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	454	1	9066	2	Y	65					107
							72	9									
04	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	859	1	6288	2	Y	46					153
							51	9									
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	317	1	5294	2	Y	28	63	1			118
							31	9									
06	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	332	1	6735	2	Y	31	122	1			27
							34	9									
07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	529	1	5423	2	Y	35					62
							39	9									
08	5394	X	5312	-0-	-82	-0-	459	1	4822	2	Y	28					90
							31	9									
09	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	719	1	8890	2	Y	44					134
							48	9									
10	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	340	1	6188	2	Y	27					161
							30	9									
11	5220	X	5063	-0-	-157	-0-	334	1	4704	2	Y	23	128	1			56
							25	9									
*12	484	X	484	-0-	-0-	-0-	63	1	399	2	Y	20					76
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 75,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	48	1	463	2	N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	65	1	719	2	N	-0-					-0-
04	180	N	59	-0-	-121	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	52	1	546	2	N	-0-					-0-
06	750	N	633	-0-	-117	-0-	59	1	574	2	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	N	-0-					-0-
08	558	N	51	-0-	-507	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
09	630	N	54	-0-	-576	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNE, RANSOM, JR. 400500
POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 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-

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

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	5931		4951	-0-	-980	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
02	5931	#	5917	-0-	-14	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
03	6076	#	6306	-0-	230	375	6306	2			N	-0-					-0-
04	7695		6660	-0-	-1035	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
05	7450		6825	-0-	-625	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
06	7430		6715	-0-	-715	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
07	7854		7027	-0-	-827	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
08	7864		7032	-0-	-832	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
09	7240		6620	-0-	-620	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
10	8116		7158	-0-	-958	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
11	7772		6886	-0-	-886	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
12	6200		7091	-0-	891	891	7091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,188 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

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-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 14730 - 14750

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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	97	1	778	2	N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	62	1	682	2	N	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	154	1	1503	2	N	-0-					-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	132	1	1563	2	N	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	198	1	1737	2	N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	80	1	878	2	N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	94	1	1125	2	N	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	203	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	111	1	975	2	N	-0-					-0-
10	961	N	40	-0-	-921	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
11	930	N	20	-0-	-910	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 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	310 X	162	-0-	-148	-0-	60	1	102	2	Y	-0-			23
02	225 X	225	-0-	-0-	-0-	66	1	159	2	Y	-0-			23
03	155 X	133	-0-	-22	-0-	36	1	97	2	Y	-0-			23
04	191 X	191	-0-	-0-	-0-	65	1	126	2	Y	-0-			23
05	265 X	265	-0-	-0-	-0-	123	1	142	2	Y	-0-			23
06	310 X	310	-0-	-0-	-0-	79	1	231	2	Y	-0-			23
07	276 X	276	-0-	-0-	-0-	70	1	206	2	Y	-0-			23
08	279 X	256	-0-	-23	-0-	82	1	174	2	Y	-0-			23
09	300 X	249	-0-	-51	-0-	91	1	158	2	Y	-0-			23
10	310 X	267	-0-	-43	-0-	81	1	186	2	Y	-0-			23
11	300 X	208	-0-	-92	-0-	90	1	118	2	Y	-0-			23
*12	354 X	354	-0-	-0-	-0-	93	1	261	2	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 2,896 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					23
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					23
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					23
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					23
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					23
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					23
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					23
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					23
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 97 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3146	-0-	-233	-0-	350	1	2796	2	N	-0-					240
02	3052	X	1863	-0-	-1189	-0-	156	1	1704	2	N	3	180	1			63
							3	9									
03	3286	X	2439	-0-	-847	-0-	227	1	2212	2	N	-0-					63
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	242	1	2867	2	N	67					130
							74	9									
05	3286	X	2702	-0-	-584	-0-	275	1	2427	2	N	-0-					130
06	3030	X	2457	-0-	-573	-0-	218	1	2228	2	N	10					140
							11	9									
07	3286	X	2333	-0-	-953	-0-	197	1	2051	2	N	77	184	1			33
							85	9									
08	3286	X	867	-0-	-2419	-0-	83	1	784	2	N	-0-					33
09	3180	X	1195	-0-	-1985	-0-	131	1	1042	2	N	20					53
							22	9									
10	2697	X	199	-0-	-2498	-0-	17	1	182	2	N	-0-					53
11	2460	X	178	-0-	-2282	-0-	16	1	162	2	N	-0-					53
12	2325	X	63	-0-	-2262	-0-	2	1	61	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 20,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 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	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	623	1	4967	2	N	-0-					205
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	414	1	4535	2	N	20	170	1			55
							22	9									
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	499	1	4862	2	N	45					100
							50	9									
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	404	1	4792	2	N	-0-					100
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	550	1	4800	2	N	-0-					100
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	456	1	4445	2	N	-0-					100
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	402	1	4838	2	N	-0-					100
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	620	1	3936	2	N	-0-					100
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	472	1	4576	2	N	-0-					100
10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	401	1	4912	2	N	-0-					100
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	372	1	4770	2	N	-0-					100
*12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	182	1	4849	2	N	95					195
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 61,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	692	1	5518	2	N	295	423	1			214
							325	9									
02	5600	X	5487	-0-	-113	-0-	442	1	4847	2	N	180	180	1			214
							198	9									
03	6200	X	4283	-0-	-1917	-0-	382	1	3722	2	N	163	185	1			192
							179	9									
04	6330	X	4787	-0-	-1543	-0-	351	1	4169	2	N	243	173	1			262
							267	9									
05	6541	X	5242	-0-	-1299	-0-	516	1	4474	2	N	229	183	1			308
							252	9									
06	6330	X	4857	-0-	-1473	-0-	425	1	4235	2	N	179	350	1			137
							197	9									
07	6076	X	5081	-0-	-995	-0-	401	1	4390	2	N	264	361	1			40
							290	9									
08	5239	X	3691	-0-	-1548	-0-	371	1	3188	2	N	120					160
							132	9									
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	492	1	4545	2	N	222	177	1			205
							244	9									
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	447	1	5067	2	N	231	188	1			248
							254	9									
11	4920	X	4298	-0-	-622	-0-	313	1	3781	2	N	185	185	1			248
							204	9									
12	5456	X	3819	-0-	-1637	-0-	132	1	3423	2	N	240	188	1			300
							264	9									

TOTAL GAS PROD: 59,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,551

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	3348	X	1644	-0-	-1704	-0-	183	1	1461	2	N	-0-					61
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	251	1	2746	2	N	-0-					61
03	3100	X	2096	-0-	-1004	-0-	195	1	1901	2	N	-0-					61
04	3000	X	2742	-0-	-258	-0-	213	1	2529	2	N	-0-					61
05	3317	X	3020	-0-	-297	-0-	278	1	2742	2	N	-0-					61
06	3210	X	2875	-0-	-335	-0-	252	1	2623	2	N	-0-					61
07	3317	X	2461	-0-	-856	-0-	197	1	2264	2	N	-0-					61
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	442	1	3564	2	N	-0-					61
09	2910	X	1207	-0-	-1703	-0-	111	1	1096	2	N	-0-					61
10	3007	X	1525	-0-	-1482	-0-	119	1	1406	2	N	-0-					61
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	235	1	3736	2	N	-0-					61
12	3999	X	1384	-0-	-2615	-0-	43	1	1341	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 29,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

01	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	240	1	1919	2	N	97	188	1			75
							107	9									
02	2072	N	1970	-0-	-102	-0-	165	1	1805	2	N	-0-					75
03	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	203	1	1980	2	N	120					195
							132	9									
04	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	158	1	1872	2	N	99	178	1			116
							109	9									
05	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	208	1	1822	2	N	113					229
							124	9									
06	2250	N	2006	-0-	-244	-0-	176	1	1816	2	N	13	181	1			61
							14	9									
07	2201	N	2049	-0-	-152	-0-	159	1	1870	2	N	18					79
							20	9									
08	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	307	1	1607	2	N	107					186
							118	9									
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	184	1	1790	2	N	97	183	1			100
							107	9									
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	152	1	1841	2	N	107					207
							118	9									
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	145	1	1798	2	N	40	188	1			59
							44	9									
12	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	69	1	1917	2	N	59					118
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 25,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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	744	N	510	-0-	-234	-0-	52	1	418	2	N	36	127	1			37
							40	9									
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	N	-0-					37
03	558	N	305	-0-	-253	-0-	27	1	260	2	N	16					53
							18	9									
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	41	1	488	2	N	27					80
							30	9									
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	31	1	270	2	N	25					105
							28	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	42	1	451	2	N	7					112
							8	9									
07	589	N	305	-0-	-284	-0-	23	1	262	2	N	18					130
							20	9									
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	361	2	N	15					145
							17	9									
09	510	N	317	-0-	-193	-0-	30	1	287	2	N	-0-					145
10	310	N	210	-0-	-100	-0-	17	1	193	2	N	-0-					145
11	390	N	179	-0-	-211	-0-	10	1	169	2	N	-0-					145
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	405	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 4,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

01	12989	X	4414	-0-	-8575	-0-	4357	2	57	9	N	52					81
02	11284	X	9362	-0-	-1922	-0-	9232	2	130	9	N	118	184	1			15
03	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8020	2	175	9	N	159	168	1			6
04	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8421	2	131	9	N	119					125
05	10354	X	8360	-0-	-1994	-0-	8321	2	39	9	N	35					160
06	10020	X	7821	-0-	-2199	-0-	7437	2	384	9	N	349	351	1			158
07	10354	X	7079	-0-	-3275	-0-	6930	2	149	9	N	135					293
08	8835	X	6497	-0-	-2338	-0-	6472	2	25	9	N	23					316
09	8550	X	7037	-0-	-1513	-0-	6926	2	111	9	N	101	181	1			236
10	8370	X	6930	-0-	-1440	-0-	6801	2	129	9	N	117					353
11	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					353
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					353

TOTAL GAS PROD: 74,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	419	1	713	2	Y	3					40
							3	9									
02	1512	N	1280	-0-	-232	-0-	372	1	900	2	Y	7					47
							8	9									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	255	1	676	2	Y	15					62
							17	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	380	1	737	2	Y	8					70
							9	9									
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	816	1	936	2	Y	17					87
							19	9									
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	493	1	1446	2	Y	10					97
							11	9									
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	465	1	1373	2	Y	15					112
							17	9									
08	1674	N	1246	-0-	-428	-0-	399	1	847	2	Y	-0-					112
09	1620	N	1047	-0-	-573	-0-	379	1	659	2	Y	8					120
							9	9									
10	1674	N	1078	-0-	-596	-0-	325	1	747	2	Y	5					125
							6	9									
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	624	1	816	2	Y	2					127
							2	9									
*12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	364	1	1020	2	Y	3					130
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

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

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

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 #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	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: 2 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	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	302	1	2414	2	N	164	181	1			73
							180	9									
02	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	201	1	2197	2	N	162	180	1			55
							178	9									
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	246	1	2390	2	N	158					213
							174	9									
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	201	1	2385	2	N	153	179	1			187
							168	9									
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	273	1	2378	2	N	156	185	1			158
							172	9									
06	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	237	1	2423	2	N	149	180	1			127
							164	9									
07	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	213	1	2559	2	N	147	187	1			87
							162	9									
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	516	1	2160	2	N	164	181	1			70
							180	9									
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	250	1	2362	2	N	143					213
							157	9									
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	206	1	2515	2	N	152	175	1			190
							167	9									
11	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	187	1	2471	2	N	154	181	1			163
							169	9									
*12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	96	1	2586	2	N	167	187	1			143
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 33,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,869

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

	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	1271	X	57	-0-	-1214	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-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: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

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

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-

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

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-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14548	-0-	-580	-0-	1620	1	12928	2	N	-0-			28
02	13664	X	13151	-0-	-513	-0-	1100	1	12051	2	N	-0-			28
03	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	1348	1	13129	2	N	-0-			28
04	14070	X	13285	-0-	-785	-0-	1033	1	12252	2	N	-0-			28
05	14570	X	14454	-0-	-116	-0-	1496	1	12958	2	N	-0-			28
06	14100	X	12837	-0-	-1263	-0-	1064	1	11773	2	N	-0-			28
07	14570	X	14476	-0-	-94	-0-	1110	1	13320	2	N	42			70
							46	9							
08	14477	X	12476	-0-	-2001	-0-	1353	1	11123	2	N	-0-			70
09	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	1370	1	13037	2	N	-0-			70
10	14477	X	13767	-0-	-710	-0-	1074	1	12693	2	N	-0-			70
11	14010	X	12416	-0-	-1594	-0-	842	1	11574	2	N	-0-			70
12	14880	X	14296	-0-	-584	-0-	547	1	13705	2	N	40			110
							44	9							

TOTAL GAS PROD: 164,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	4588	X	4189	-0-	-399	-0-	467	1	3722	2	N	-0-			27
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	356	1	3903	2	N	-0-			27
03	4588	X	4205	-0-	-383	-0-	392	1	3813	2	N	-0-			27
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	341	1	4043	2	N	-0-			27
05	4712	X	4018	-0-	-694	-0-	413	1	3605	2	N	-0-			27
06	4560	X	4078	-0-	-482	-0-	331	1	3747	2	N	-0-			27
07	4712	X	3935	-0-	-777	-0-	302	1	3633	2	N	-0-			27
08	4526	X	3880	-0-	-646	-0-	822	1	3058	2	N	-0-			27
09	4380	X	3605	-0-	-775	-0-	337	1	3268	2	N	-0-			27
10	4216	X	3699	-0-	-517	-0-	279	1	3420	2	N	-0-			27
11	4080	X	3446	-0-	-634	-0-	239	1	3207	2	N	-0-			27
12	3937	X	3633	-0-	-304	-0-	129	1	3504	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 47,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			43
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-			43
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			43
04	0	X	-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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

01	2418	X	1320	-0-	-1098	-0-	228	1	1092	2	Y	-0-			8
02	2128	N	1058	-0-	-1070	-0-	198	1	860	2	Y	-0-			8
03	1612	N	836	-0-	-776	-0-	160	1	676	2	Y	-0-			8
04	1290	N	727	-0-	-563	-0-	136	1	591	2	Y	-0-			8
05	1178	N	454	-0-	-724	-0-	84	1	370	2	Y	-0-			8
06	810	N	299	-0-	-511	-0-	57	1	242	2	Y	-0-			8
07	744	N	278	-0-	-466	-0-	49	1	229	2	Y	-0-			8
08	465	N	228	-0-	-237	-0-	40	1	188	2	Y	-0-			8
09	300	N	90	-0-	-210	-0-	16	1	74	2	Y	-0-			8
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	44	1	188	2	Y	-0-			8
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	56	1	224	2	Y	-0-			8
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	4	1	16	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 5,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

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-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	230	1	1103	2	Y	-0-			8
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	207	1	899	2	Y	-0-			8
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	259	1	1094	2	Y	-0-			8
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	246	1	1069	2	Y	-0-			8
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	250	1	1107	2	Y	-0-			8
06	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	240	1	1020	2	Y	-0-			8
07	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	235	1	1106	2	Y	-0-			8
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	244	1	1139	2	Y	-0-			8
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	239	1	1080	2	Y	-0-			8
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	259	1	1115	2	Y	-0-			8
11	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	254	1	1021	2	Y	-0-			8
12	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	287	1	1036	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 15,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	40	1	189	2	Y	-0-			8
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	30	1	129	2	Y	-0-			8
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	26	1	111	2	Y	-0-			8
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	27	1	117	2	Y	-0-			8
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	2	Y	-0-			8
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	18	1	75	2	Y	-0-			8
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	14	1	66	2	Y	-0-			8
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	14	1	65	2	Y	-0-			8
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	14	1	65	2	Y	-0-			8
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	15	1	65	2	Y	-0-			8
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	14	1	58	2	Y	-0-			8
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	17	1	61	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	2	Y	-0-			8
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	4	1	19	2	Y	-0-			8
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			8
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	2	Y	-0-			8
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-			8
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	-0-			8
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			8
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			8
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			8
10	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			8
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			8
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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	465	N	422	-0-	-43	-0-	47	1	375	2	N	-0-					72
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					72
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	30	1	288	2	N	-0-					72
04	420	N	305	-0-	-115	-0-	24	1	281	2	N	-0-					72
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	32	1	267	2	N	-0-					72
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	29	1	238	2	N	-0-					72
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	N	-0-					72
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					72
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					72
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					72
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	2	N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2201	N	1613	-0-	-588	-0-	1577	2	36	9	Y	33					108
02	1820	N	1418	-0-	-402	-0-	1418	2			Y	-0-					108
03	1798	N	1473	-0-	-325	-0-	2	1	1471	2	Y	-0-	108	1			-0-
04	1560	N	1333	-0-	-227	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	1276	2	34	9	Y	31					31
06	1440	N	1256	-0-	-184	-0-	1223	2	33	9	Y	30					61
07	1364	N	1056	-0-	-308	-0-	13	1	1024	2	Y	17	72	1			6
							19	9									
08	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	7	1	1059	2	Y	13					19
							14	9									
09	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	1121	2			Y	-0-					19
10	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	2			Y	-0-					19
11	1050	N	864	-0-	-186	-0-	864	2			Y	-0-					19
12	1147	N	990	-0-	-157	-0-	69	1	921	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 14,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	6975	X	5773	-0-	-1202	-0-	1	1	5755	2	Y	15					25
							17	9									
02	T. A.		5377	-0-	5377	5377	5340	2	37	9	Y	34					59
03	T. A.		6032	-0-	6032	11409	6	1	5983	2	Y	39	76	1			22
							43	9									
04	T. A.		5582	-0-	5582	16991	5582	2			Y	-0-					22
05	22812	X	5821	-0-	-16991	-0-	5784	2	37	9	Y	34					56
06	5850	X	5607	-0-	-243	-0-	1	1	5597	2	Y	8					64
							9	9									
07	6045	X	5854	-0-	-191	-0-	74	1	5765	2	Y	14	73	1			5
							15	9									
08	5580	X	5087	-0-	-493	-0-	33	1	5025	2	Y	26					31
							29	9									
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5604	2	44	9	Y	40					71
10	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	2	1	5283	2	Y	22					93
							24	9									
11	5400	X	5136	-0-	-264	-0-	1	1	5095	2	Y	36					129
							40	9									
12	5580	X	5454	-0-	-126	-0-	379	1	5038	2	Y	34					163
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 66,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

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	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	164	-0-	-84	-0-	1	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	6330	-0-	-583	-0-	1094	1	5236	2	Y	-0-					8
02	6104	X	5076	-0-	-1028	-0-	949	1	4127	2	Y	-0-					8
03	6541	X	5720	-0-	-821	-0-	1095	1	4625	2	Y	-0-					8
04	6120	X	5721	-0-	-399	-0-	1069	1	4652	2	Y	-0-					8
05	6324	X	5880	-0-	-444	-0-	1083	1	4797	2	Y	-0-					8
06	6120	X	5255	-0-	-865	-0-	1001	1	4254	2	Y	-0-					8
07	5921	X	5742	-0-	-179	-0-	1006	1	4736	2	Y	-0-					8
08	5921	X	5752	-0-	-169	-0-	1016	1	4736	2	Y	-0-					8
09	5730	X	5634	-0-	-96	-0-	1022	1	4612	2	Y	-0-					8
10	5890	X	5170	-0-	-720	-0-	975	1	4195	2	Y	-0-					8
11	5580	X	5148	-0-	-432	-0-	1027	1	4121	2	Y	-0-					8
12	5828	X	4482	-0-	-1346	-0-	973	1	3509	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 65,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	677	1	3240	2	Y	-0-			8
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	575	1	2498	2	Y	-0-			8
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	632	1	2669	2	Y	-0-			8
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	636	1	2766	2	Y	-0-			8
05	3503	X	3349	-0-	-154	-0-	617	1	2732	2	Y	-0-			8
06	3390	X	3008	-0-	-382	-0-	573	1	2435	2	Y	-0-			8
07	3503	X	3232	-0-	-271	-0-	566	1	2666	2	Y	-0-			8
08	3503	X	3205	-0-	-298	-0-	566	1	2639	2	Y	-0-			8
09	3390	X	3143	-0-	-247	-0-	570	1	2573	2	Y	-0-			8
10	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	595	1	2559	2	Y	-0-			8
11	3120	X	2943	-0-	-177	-0-	587	1	2356	2	Y	-0-			8
12	3255	X	2956	-0-	-299	-0-	642	1	2314	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 38,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	1354	1	6477	2	Y	-0-			8
02	6552	X	6236	-0-	-316	-0-	1166	1	5070	2	Y	-0-			8
03	7037	X	7036	-0-	-1	-0-	1347	1	5689	2	Y	-0-			8
04	7410	X	7041	-0-	-369	-0-	1316	1	5725	2	Y	-0-			8
05	7657	X	7234	-0-	-423	-0-	1332	1	5902	2	Y	-0-			8
06	7410	X	6664	-0-	-746	-0-	1269	1	5395	2	Y	-0-			8
07	7285	X	7048	-0-	-237	-0-	1235	1	5813	2	Y	-0-			8
08	7285	X	6866	-0-	-419	-0-	1213	1	5653	2	Y	-0-			8
09	7050	X	6798	-0-	-252	-0-	1233	1	5565	2	Y	-0-			8
10	7223	X	6930	-0-	-293	-0-	1307	1	5623	2	Y	-0-			8
11	6810	X	6588	-0-	-222	-0-	1315	1	5273	2	Y	-0-			8
12	7037	X	6784	-0-	-253	-0-	1473	1	5311	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 83,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	44	1	212	2	Y	-0-			8
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	40	1	173	2	Y	-0-			8
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	46	1	196	2	Y	-0-			8
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	46	1	198	2	Y	-0-			8
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	45	1	201	2	Y	-0-			8
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	42	1	177	2	Y	-0-			8
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	40	1	189	2	Y	-0-			8
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	40	1	185	2	Y	-0-			8
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	40	1	183	2	Y	-0-			8
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	55	1	238	2	Y	-0-			8
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	41	1	166	2	Y	-0-			8
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	44	1	158	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	313	X	313	-0-	-0-	-0-	54	1	259	2	Y	-0-			-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	40	1	173	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	35	1	149	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	42	1	184	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	43	1	192	2	Y	-0-			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	30	1	143	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	33	1	152	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	30	1	137	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	28	1	121	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	26	1	105	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	98	-0-	-88	-0-	21	1	77	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,257 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1173	-0-	-0- B	-0-	100	1	1072	2	N	1			18
							1	9							
02	896	N	855	-0-	-41 B	-0-	80	1	775	2	N	-0-			18
03	961	N	828	-0-	-133 B	-0-	68	1	760	2	N	-0-			18
04	1140	N	1077	-0-	-63 B	-0-	99	1	978	2	N	-0-			18
05	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	85	1	891	2	N	-0-			18
06	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	90	1	888	2	N	-0-			18
07	1116	N	1069	-0-	-47 B	-0-	92	1	977	2	N	-0-			18
08	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	94	1	986	2	N	-0-			18
09	990	N	968	-0-	-22 B	-0-	80	1	888	2	N	-0-			18
10	1054	N	1017	-0-	-37 B	-0-	98	1	919	2	N	-0-			18
11	1050	N	534	-0-	-516 B	-0-	84	1	450	2	N	-0-			18
*12	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	106	1	1018	2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 11,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 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	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	69	1	736	2	N	-0-			-0-
02	616	N	591	-0-	-25 B	-0-	56	1	535	2	N	-0-			-0-
03	682	N	575	-0-	-107 B	-0-	48	1	527	2	N	-0-			-0-
04	780	N	652	-0-	-128 B	-0-	60	1	592	2	N	-0-			-0-
05	651	N	613	-0-	-38 B	-0-	53	1	560	2	N	-0-			-0-
06	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	57	1	561	2	N	-0-			-0-
07	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	61	1	649	2	N	-0-			-0-
08	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	65	1	676	2	N	-0-			-0-
09	630	N	582	-0-	-48 B	-0-	48	1	534	2	N	-0-			-0-
10	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	72	1	677	2	N	-0-			-0-
11	720	N	547	-0-	-173 B	-0-	86	1	461	2	N	-0-			-0-
*12	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	72	1	696	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,951 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	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	85	1	908	2	N	13					65
							14	9									
02	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	73	1	696	2	N	15					80
							17	9									
03	837	N	794	-0-	-43 B	-0-	66	1	728	2	N	-0-					80
04	960	N	937	-0-	-23 B	-0-	86	1	844	2	N	6					86
							7	9									
05	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	76	1	805	2	N	10					96
							11	9									
06	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	79	1	780	2	N	23					119
							25	9									
07	961	N	954	-0-	-7 B	-0-	82	1	872	2	N	-0-					119
08	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	88	1	917	2	N	5					124
							6	9									
09	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	72	1	796	2	N	8					132
							9	9									
10	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	97	1	907	2	N	16					148
							18	9									
11	990	N	774	-0-	-216 B	-0-	121	1	653	2	N	-0-					148
12	899	N	802	-0-	-97 B	-0-	75	1	727	2	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 10,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
LEGACY TRUST WELL #: 03 RRCID -> 283279 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3396	-0-	-5098 B	-0-	3317	2	79	9	N	72					199
02	7672	X	2665	-0-	-5007 B	-0-	2606	2	59	9	N	54	180	1			73
03	8494	X	3299	-0-	-5195 B	-0-	3207	2	92	9	N	84					157
04	7860	X	5949	-0-	-1911 B	-0-	5853	2	96	9	N	87	186	1			58
05	8008	X	8008	-0-	-0- B	-0-	7913	2	95	9	N	86					144
06	7931	X	7931	-0-	-0- B	-0-	7858	2	73	9	N	66					210
07	6904	X	6904	-0-	-0- B	-0-	6836	2	68	9	N	62	180	1			92
08	7998	X	4541	-0-	-3457 B	-0-	4510	2	31	9	N	28					120
09	7920	X	3406	-0-	-4514 B	-0-	3402	2	4	9	N	4					124
10	8184	X	5314	-0-	-2870 B	-0-	5178	2	136	9	N	124	186	1			62
11	7920	X	4221	-0-	-3699 B	-0-	4103	2	118	9	N	107					169
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913 B	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 55,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

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	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4472	2	63	9	N	57					207
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3218	2	53	9	N	48					255
03	3658	X	3328	-0-	-330	-0-	3264	2	64	9	N	58	182	1			131
04	3750	X	3102	-0-	-648	-0-	3043	2	59	9	N	54					185
05	3875	X	3037	-0-	-838	-0-	2974	2	63	9	N	57					242
06	3750	X	2908	-0-	-842	-0-	2853	2	55	9	N	50					292
07	3627	X	2845	-0-	-782	-0-	2778	2	67	9	N	61	181	1			172
08	3317	X	2101	-0-	-1216	-0-	2062	2	39	9	N	35					207
09	3090	X	1657	-0-	-1433	-0-	1629	2	28	9	N	25					232
10	3038	X	389	-0-	-2649	-0-	387	2	2	9	N	2					234
11	2910	X	235	-0-	-2675	-0-	235	2			N	-0-					234
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					234

TOTAL GAS PROD: 27,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

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

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	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

01	279	N	21	-0-	-258	-0-	2	1	19	2	N	-0-				-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	52	1	498	2	N	-0-				-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	70	1	776	2	N	-0-				-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-				-0-
05	279	N	85	-0-	-194	-0-	7	1	78	2	N	-0-				-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	7	1	75	2	N	-0-				-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	2	N	-0-				-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-				-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,038 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

01	496	#	126	-0-	-370	B	-17857	11	1	115	2	N	-0-			-0-
02	112	N	148	-0-	36	B	-17821	14	1	134	2	N	-0-			-0-
03	93	N	212	-0-	119	B	-17702	18	1	194	2	N	-0-			-0-
04	120	N	286	-0-	166	B	-17536	27	1	259	2	N	-0-			-0-
05	155	N	382	-0-	227	B	-17309	33	1	349	2	N	-0-			-0-
06	210	N	294	-0-	84	B	-17225	27	1	267	2	N	-0-			-0-
07	310	N	377	-0-	67	B	-17158	33	1	344	2	N	-0-			-0-
08	372	N	342	-0-	-30	B	-17158	30	1	312	2	N	-0-			-0-
09	300	N	203	-0-	-97	B	-17158	16	1	187	2	N	-0-			-0-
10	372	N	170	-0-	-202	B	-17158	16	1	154	2	N	-0-			-0-
11	330	N	417	-0-	87	B	-17071	65	1	352	2	N	-0-			-0-
12	217	N	216	-0-	-1	B	-17071	20	1	196	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,173 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	7471		6749	-0-	-722	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
02	6836		6792	-0-	-44	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
03	7471		7046	-0-	-425	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
04	6540	#	3577	-0-	-2963	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
05	7471		444	-0-	-7027	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	7250		7240	-0-	-10	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
07	7471		7161	-0-	-310	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
08	7272	R	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
09	7230		7007	-0-	-223	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
10	7471		7247	-0-	-224	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
11	7230		7028	-0-	-202	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
12	7285	#	7131	-0-	-154	-0-	7131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,694 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B DENY		-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	129	129	1			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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 129

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7394	-0-	-666	-0-	187	1	7195	3	N	11					159
							12	9									
02	7280	X	6328	-0-	-952	-0-	168	1	6160	3	N	-0-					159
03	8060	X	5595	-0-	-2465	-0-	165	1	5430	3	N	-0-					159
04	7470	X	3845	-0-	-3625	-0-	115	1	3730	3	N	-0-					159
05	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	209	1	7865	3	N	2					161
							2	9									
06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	185	1	7106	3	N	16					177
							18	9									
07	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	185	1	6929	3	N	-0-					177
08	8091	X	1202	-0-	-6889	-0-	34	1	1156	3	N	11	131	1			57
							12	9									
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					57
10	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					57
*11	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-					57
12	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 46,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	108	1	4149	3	N	6					70
							7	9									
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	92	1	3361	3	N	-0-					70
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	91	1	2988	3	N	-0-					70
04	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	65	1	2119	3	N	-0-					70
05	1984	X	1595	-0-	-389	-0-	41	1	1546	3	N	7					77
							8	9									
06	1920	X	1355	-0-	-565	-0-	34	1	1321	3	N	-0-					77
07	1984	X	806	-0-	-1178	-0-	21	1	785	3	N	-0-					77
08	1984	X	71	-0-	-1913	-0-	1	1	40	3	N	27					104
							30	9									
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					104
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					104
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 16,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-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-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT (I)(L)	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	3908	-0-	-13142	-0-	99	1	3809	3	N	-0-					197
02	15400	X	3378	-0-	-12022	-0-	90	1	3288	3	N	-0-					197
03	17050	X	2932	-0-	-14118	-0-	87	1	2845	3	N	-0-					197
04	7530	X	2502	-0-	-5028	-0-	75	1	2427	3	N	-0-					197
05	3906	X	2560	-0-	-1346	-0-	66	1	2494	3	N	-0-					197
06	40798	X	40798	-0-	-0-	-0-	1036	1	39710	3	N	47					244
							52	9									
07	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	127	1	4753	3	N	-0-					244
08	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	77	1	2618	3	N	-0-					244
09	20254	X	20254	-0-	-0-	-0-	648	1	19563	3	N	39	196	1			87
							43	9									
10	30559	X	30559	-0-	-0-	-0-	1084	1	29307	3	N	153					240
							168	9									
*11	16500	X	9174	-0-	-7326	-0-	442	1	8688	3	Y	40	199	1			81
							44	9									
*12	25229	X	25229	-0-	-0-	-0-	842	1	24279	3	Y	98					179
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 148,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	852	X	852	-0-	-0-	-0-	44	1	807	3	N	-0-					109
							1	4									
02	7588	X	753	-0-	-6835	-0-	36	1	716	3	N	-0-					109
							1	4									
03	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					109
04	8130	X	768	-0-	-7362	-0-	40	1	727	3	N	-0-					109
							1	4									
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					109
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	287	1	4532	3	N	-0-					109
							10	4									
07	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	617	1	9216	3	N	50					159
							22	4	55	9							
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					159
09	4830	X	56	-0-	-4774	-0-	4	1	52	3	N	-0-					159
10	8494	X	442	-0-	-8052	-0-	29	1	412	3	N	-0-					159
							1	4									
*11	8220	X	40	-0-	-8180	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					159
12	8494	X	88	-0-	-8406	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 17,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	22785	X	16815	-0-	-5970	-0-	740	1	15914	3	N	127	125	0			11
							21	4	140	9							
02	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	1037	1	19619	3	N	120	116	0			15
							23	4	132	9							
03	21638	X	16895	-0-	-4743	-0-	755	1	16110	3	N	16	29	0			2
							12	4	18	9							
04	16260	X	12989	-0-	-3271	-0-	631	1	12250	3	N	89	76	0			15
							10	4	98	9							
05	23033	X	8199	-0-	-14834	-0-	433	1	7708	3	N	38	48	0			5
							16	4	42	9							
06	28357	X	28357	-0-	-0-	-0-	1283	1	26911	3	N	128	120	0			13
							22	4	141	9							
07	23033	X	19542	-0-	-3491	-0-	926	1	18488	3	N	99	94	0			18
							19	4	109	9							
08	20415	X	20415	-0-	-0-	-0-	985	1	19286	3	N	114	115	0			17
							19	4	125	9							
09	26970	X	11442	-0-	-15528	-0-	572	1	10784	3	N	62	70	0			9
							18	4	68	9							
10	27869	X	20898	-0-	-6971	-0-	1187	1	19570	3	N	105	101	0			13
							25	4	116	9							
*11	26970	X	21462	-0-	-5508	-0-	1087	1	20238	3	Y	106	101	0			18
							20	4	117	9							
12	20429	X	18163	-0-	-2266	-0-	778	1	17265	3	Y	90	94	0			14
							21	4	99	9							

TOTAL GAS PROD: 215,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

01	13423	X	6088	-0-	-7335	-0-	154	1	5934	3	N	-0-					-0-
02	12124	X	72	-0-	-12052	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
04	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	545	1	700	2	N	-0-					-0-
							17735	3									
05	6076	X	1986	-0-	-4090	-0-	51	1	1935	3	N	-0-					-0-
06	5880	X	4535	-0-	-1345	-0-	115	1	4414	3	N	5	4	0			1
							6	9									
07	14229	X	13744	-0-	-485	-0-	358	1	13386	3	N	-0-	1	0			-0-
08	14229	X	965	-0-	-13264	-0-	28	1	937	3	N	-0-					-0-
09	13770	X	6943	-0-	-6827	-0-	223	1	6720	3	N	-0-					-0-
10	13733	X	7785	-0-	-5948	-0-	278	1	7507	3	N	-0-					-0-
*11	13290	X	7531	-0-	-5759	-0-	365	1	7166	3	Y	-0-					-0-
12	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

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	14B DENY		-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-					-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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 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	27652	X	9427	-0-	-18225	-0-	487	1	8925	3	N	-0-			-0-
							15	4							
02	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	883	1	17443	3	N	-0-			-0-
							25	4							
03	27652	X	15555	-0-	-12097	-0-	755	1	14775	3	N	-0-			-0-
							25	4							
04	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	493	1	9061	3	N	-0-			-0-
							15	4							
05	20305	X	13567	-0-	-6738	-0-	726	1	12806	3	N	-0-			-0-
							35	4							
06	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	1297	1	20509	3	N	-0-			-0-
							46	4							
07	20305	X	16415	-0-	-3890	-0-	1028	1	15351	3	N	-0-			-0-
							36	4							
08	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	1010	1	14886	3	N	-0-			-0-
							45	4							
09	21840	X	13584	-0-	-8256	-0-	891	1	12654	3	N	-0-			-0-
							39	4							
10	22568	X	14462	-0-	-8106	-0-	944	1	13483	3	N	-0-			-0-
							35	4							
*11	21840	X	14652	-0-	-7188	-0-	962	1	13663	3	Y	-0-			-0-
							27	4							
12	16430	X	12032	-0-	-4398	-0-	822	1	11190	3	Y	-0-			-0-
							20	4							

TOTAL GAS PROD: 175,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

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

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

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

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	14B DENY	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-

SPEARY (MYHAND 8400) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
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	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-

SPEARY (ROEDER 9100) 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	43	1	225	3	N	9	37	1					14	
							10	9												
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	24	1	143	3	N	4							18	
							4	9												
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	22	1	163	3	N	5							23	
							6	9												
04	270	N	162	-0-	-108	-0-	19	1	136	3	N	6							29	
							7	9												
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	N	50	36	1					43	
							55	9												
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	17	1	93	3	N	-0-	18	1					25	
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	24	1	97	3	N	1							26	
							1	9												
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	19	1	99	3	N	1							27	
							1	9												
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	20	1	97	3	N	1							28	
							1	9												
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	21	1	95	3	N	4							32	
							4	9												
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	22	1	95	3	N	5	18	1					19	
							6	9												
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	N	6							25	
							7	9												

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	188	1	990	3	N	85	148	1			125
							94	9									
02	1120	N	1067	-0-	-53	-0-	150	1	882	3	N	32					157
							35	9									
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	139	1	1028	3	N	50					207
							55	9									
04	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	134	1	980	3	N	51					258
							56	9									
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	140	1	989	3	N	58	142	1			174
							64	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	177	1	945	3	N	64	163	1			75
							70	9									
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	235	1	959	3	N	56					131
							62	9									
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	193	1	1001	3	N	53					184
							58	9									
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	200	1	973	3	N	54					238
							59	9									
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	222	1	997	3	N	49					287
							54	9									
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	222	1	972	3	N	47	161	1			173
							52	9									
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	241	1	993	3	N	53					226
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 14,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

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

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

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	970	-0-	-115	-0-	155	1	815	3	N	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	158	1	932	3	N	-0-					-0-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	242	1	1792	3	N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	224	1	1635	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	137	1	970	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	724	-0-	-1226	-0-	114	1	610	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	695	-0-	-1227	-0-	137	1	558	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	597	-0-	-519	-0-	97	1	500	3	N	-0-					-0-
09	720	N	554	-0-	-166	-0-	94	1	460	3	N	-0-					-0-
10	682	N	553	-0-	-129	-0-	101	1	452	3	N	-0-					-0-
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	90	1	397	3	N	-0-					-0-
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	103	1	424	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	201	-0-	-78	-0-	32	1	169	3	N	-0-					-0-
02	280	N	157	-0-	-123	-0-	23	1	134	3	N	-0-					-0-
03	310	N	182	-0-	-128	-0-	22	1	160	3	N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	18	1	134	3	N	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	18	1	124	3	N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	18	1	94	3	N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	24	1	98	3	N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	19	1	97	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	19	1	92	3	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	3	N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	22	1	97	3	N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

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-

HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

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-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	N	8					441
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1531	2	25	9	N	23					464
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1882	2	9	9	N	8					472
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1708	2	9	9	N	8					480
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1958	2	11	9	N	10	180	1			310
06	1830	N	1197	-0-	-633	-0-	1175	2	22	9	N	20	176	1			154
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1946	2	32	9	N	29					183
08	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	1689	2	51	9	N	46					229
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1701	2	68	9	N	62	178	1			113
10	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	1813	2	58	9	N	53					166
11	1680	N	1211	-0-	-469	-0-	1098	2	113	9	N	103	182	1			87
12	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1686	2	70	9	N	64					151

TOTAL GAS PROD: 20,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
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	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1664	3	107	9	N	97					169
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2049	3	97	9	N	88	188	1			69
03	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1639	3	83	9	N	75					144
04	1710	N	1480	-0-	-230	-0-	1366	3	114	9	N	104	183	1			65
05	1860	N	1372	-0-	-488	-0-	1304	3	68	9	N	62					127
06	1680	N	1355	-0-	-325	-0-	1238	2	117	9	N	106	185	1			48
07	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1372	2	105	9	N	95					143
08	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	1106	2	46	9	N	42					185
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1401	2	111	9	N	101	186	1			100
10	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1271	2	63	9	N	57					157
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1215	2	94	9	N	85					242
12	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1256	2	129	9	N	117	187	1			172

TOTAL GAS PROD: 18,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) //CONT.// 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	2	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-					-0-
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,380 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					94
02		1820	X	1444	-0-	-376	-0-	1432	2	12	9	N	11					105
03		2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	298	1	1879	2	N	2					107
								2	9									
04		1950	X	1491	-0-	-459	-0-	200	1	1289	2	N	2					109
								2	9									
05		2015	X	1027	-0-	-988	-0-	141	1	885	2	N	1	25	1			85
								1	9									
06		1950	X	894	-0-	-1056	-0-	145	1	749	2	N	-0-					85
07		1550	N	1413	-0-	-137	-0-	188	1	1225	2	N	-0-					85
08		1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	36	1	1038	2	N	7					92
								8	9									
09		900	N	609	-0-	-291	-0-	85	1	524	2	N	-0-					92
10		1426	N	622	-0-	-804	-0-	68	1	554	2	N	-0-					92
*11		1050	N	801	-0-	-249	-0-	206	1	595	2	N	-0-					92
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 13,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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	2728 #	2655	-0-	-73	-0-	2567 2	88 9	N	80			108
02	2436 N	2403	-0-	-33	-0-	2323 2	80 9	N	73			181
03	2666 N	2659	-0-	-7	-0-	2586 2	73 9	N	66	168 1		79
04	2580 N	2573	-0-	-7	-0-	2493 2	80 9	N	73			152
05	2666 N	2657	-0-	-9	-0-	2580 2	77 9	N	70	176 1		46
06	2580 N	2550	-0-	-30	-0-	2475 2	75 9	N	68			114
07	2666 N	2585	-0-	-81	-0-	2512 2	73 9	N	66			180
08	2666 N	2594	-0-	-72	-0-	2524 2	70 9	N	64	166 1		78
09	2550 N	2503	-0-	-47	-0-	2428 2	75 9	N	68			146
10	2573 N	2511	-0-	-62	-0-	2448 2	63 9	N	57	174 1		29
11	2520 N	2402	-0-	-118	-0-	2328 2	74 9	N	67			96
12	2573 N	2448	-0-	-125	-0-	2371 2	77 9	N	70			166

TOTAL GAS PROD: 30,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45291	X	40816	-0-	-4475	-0-	285	1	39852	2	N	617	567	1			563
							679	9									
02	40908	X	37717	-0-	-3191	-0-	277	1	36653	2	N	715	1063	1			215
							787	9									
03	45291	X	38162	-0-	-7129	-0-	291	1	37117	2	N	685	730	1			170
							754	9									
04	40650	X	36203	-0-	-4447	-0-	282	1	35193	2	N	662	550	1			282
							728	9									
05	41757	X	38636	-0-	-3121	-0-	288	1	37621	2	N	661	557	1			386
							727	9									
06	40410	X	26964	-0-	-13446	-0-	225	1	26227	2	N	465	549	1			302
							512	9									
07	41757	X	36406	-0-	-5351	-0-	304	1	35502	2	N	545	553	1			294
							600	9									
08	38626	X	32318	-0-	-6308	-0-	295	1	31400	2	N	566	731	1			129
							623	9									
09	37380	X	32303	-0-	-5077	-0-	300	1	31413	2	N	536	359	1			306
							590	9									
10	38626	X	16367	-0-	-22259	-0-	158	1	15893	2	N	287	368	1			225
							316	9									
11	35220	X	28288	-0-	-6932	-0-	243	1	27538	2	N	461	372	1			314
							507	9									
12	36394	X	30288	-0-	-6106	-0-	273	1	29349	2	N	605	740	1			179
							666	9									

TOTAL GAS PROD: 394,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,805

LONE OAK ENERGY INC 506578
RORI ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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

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	1953	N	1747	-0-	-206 B	-15998	1595	3	152	9	N	138	186	1			102
02	1484	N	1083	-0-	-401 B	-15998	1073	3	10	9	N	9					111
03	1798	N	1416	-0-	-382 B	-15998	1283	3	133	9	N	121					232
04	1620	N	1308	-0-	-312 B	-15998	1243	3	65	9	N	59					291
05	1209	N	364	-0-	-845 B	-15998	329	3	35	9	N	32	186	1			137
06	1380	N	1465	-0-	85 B	-15913	1381	3	84	9	N	76					213
07	992	N	1323	-0-	331 B	-15582	1221	3	102	9	N	93					306
*08	341	N	1159	-0-	818 B	-14764	1046	3	113	9	N	103	189	1			220
*09	1320	N	611	-0-	-709 B	-14764	550	3	61	9	N	55	181	1			94
*10	1333	N	1155	-0-	-178 B	-14764	1074	3	81	9	N	74					168
*11	1110	N	681	-0-	-429 B	-14764	630	3	51	9	N	46	185	1			29
12	620	N	40	-0-	-580 B	-14764	39	3	1	9	N	1					30

TOTAL GAS PROD: 12,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

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	1674	N	3677	-0-	2003 B	-1968	3211	3	466	9	N	424	373	1			281
02	1344	N	2294	-0-	950 B	-1018	1890	3	404	9	N	367	369	1			279
03	1365	N	2383	-0-	1018 B	-0-	1968	3	415	9	N	377	189	1			467
04	2730	X	1828	-0-	-902 B	-0-	1450	3	378	9	N	344	372	1			439
05	2821	X	1606	-0-	-1215 B	-0-	1209	3	397	9	N	361	380	1			420
06	7226	X	7226	-0-	-0- B	-0-	6921	3	305	9	N	277	192	1			505
07	16387	X	16387	-0-	-0- B	-0-	16186	3	201	9	N	183	182	1			506
*08	20182	X	20182	-0-	-0- B	-0-	19744	3	438	9	N	398	364	1			540
*09	2730	X	1688	-0-	-1042 B	-0-	1660	3	28	9	N	25	183	1			382
*10	2821	X	1717	-0-	-1104 B	-0-	1717	3			N	-0-					382
*11	2730	X	1643	-0-	-1087 B	-0-	1626	3	17	9	N	15					397
12	2821	X	891	-0-	-1930 B	-0-	891	3			N	-0-					397

TOTAL GAS PROD: 61,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,771

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	5704	X	111	-0-	-5593 B	-0-	111	3			N	-0-					82
02	5208	X	18	-0-	-5190 B	-0-	18	3			N	-0-					82
03	5766	X	-0-	-0-	-5766 B	-0-					N	-0-					82
04	5580	X	30	-0-	-5550 B	-0-	30	3			N	-0-					82
05	5766	X	-0-	-0-	-5766 B	-0-					N	-0-					82
06	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					82
07	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					82
*08	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					82
*09	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					82
*10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3410	X	1547	-0-	-1863 B	-11381	124 149	1 9	1274	3	N	135	182	1			167
02	3416	X	2933	-0-	-483 B	-11381	108 250	1 9	2575	3	N	227					394
*03	3782	X	2842	-0-	-940 B	-11381	124 212	1 9	2506	3	N	193	382	1			205
*04	3660	X	2436	-0-	-1224 B	-11381	90 179	1 9	2167	3	N	163					368
*05	3503	X	2809	-0-	-694 B	-11381	174 414	1 9	2221	3	N	376					744
*06	3150	X	2208	-0-	-942 B	-11381	660 165	1 9	1383	3	N	150	565	1			329
07	3255	X	2046	-0-	-1209 B	-11381	607 202	1 9	1237	3	N	184					513
*08	2852	X	1886	-0-	-966 B	-11381	535 190	1 9	1161	3	N	173	361	1			325
*09	2730	X	1869	-0-	-861 B	-11381	505 164	1 9	1200	3	N	149	183	1			291
*10	2821	X	1487	-0-	-1334 B	-11381	564 151	1 9	772	3	N	137	185	1			243
*11	2220	X	595	-0-	-1625 B	-11381	540	1	55	9	N	50					293
12	2046	X	-0-	-0-	-2046 B	-11381					N	-0-					293

TOTAL GAS PROD: 22,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,937

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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12370 - 19165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128424	X	128424	-0-	-0- B	-0-	86	1	109808	3	Y	16845	16845	0			-0-
							18530	9									
02	118179	X	118179	-0-	-0- B	-0-	43	1	103342	3	Y	13449	13449	0			-0-
							14794	9									
03	122235	X	122235	-0-	-0- B	-0-	32	1	108175	3	Y	12753	12753	0			-0-
							14028	9									
04	115920	X	70176	-0-	-45744 B	-0-	20	1	62406	3	Y	7045	7045	0			-0-
							7750	9									
05	119784	X	76703	-0-	-43081 B	-0-	66	1	67625	3	Y	8193	8193	0			-0-
							9012	9									
06	115920	X	58705	-0-	-57215 B	-0-	84	1	51397	3	Y	6567	6567	0			-0-
							7224	9									
07	119784	X	63588	-0-	-56196 B	-0-	93	1	56234	3	Y	6601	6601	0			-0-
							7261	9									
*08	DLQ G-10		69784	-0-	69784 B	69784	139	1	61949	3	Y	6996	6996	0			-0-
							7696	9									
*09	DLQ G-10		61519	-0-	61519 B	131303	104	1	54837	3	Y	5980	5980	0			-0-
							6578	9									
*10	185936	X	54633	-0-	-131303 B	-0-	111	1	48879	3	Y	5130	5130	0			-0-
							5643	9									
*11	67530	X	52581	-0-	-14949 B	-0-	103	1	46664	3	Y	5285	5285	0			-0-
							5814	9									
12	69781	X	52848	-0-	-16933 B	-0-	119	1	47063	3	Y	5151	5151	0			-0-
							5666	9									

TOTAL GAS PROD: 929,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,995

ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185061	X	185061	-0-	-0- B	-0-	121	1	154404	3	Y	27760	27760	0			-0-
							30536	9									
02	166024	X	166024	-0-	-0- B	-0-	58	1	140289	3	Y	23343	23343	0			-0-
							25677	9									
03	178158	X	178158	-0-	-0- B	-0-	46	1	154056	3	Y	21869	21869	0			-0-
							24056	9									
04	115920	X	77088	-0-	-38832 B	-0-	21	1	64975	3	Y	10993	10993	0			-0-
							12092	9									
05	119784	X	116756	-0-	-3028 B	-0-	96	1	98741	3	Y	16290	16290	0			-0-
							17919	9									
06	115920	X	100912	-0-	-15008 B	-0-	142	1	86480	3	Y	12991	12991	0			-0-
							14290	9									
07	119784	X	96343	-0-	-23441 B	-0-	137	1	83169	3	Y	11852	11852	0			-0-
							13037	9									
*08	DLQ G-10		85751	-0-	85751 B	85751	165	1	73598	3	Y	10898	10898	0			-0-
							11988	9									
*09	DLQ G-10		78203	-0-	78203 B	163954	127	1	67351	3	Y	9750	9750	0			-0-
							10725	9									
*10	257286	X	93332	-0-	-163954 B	-0-	189	1	82933	3	Y	9282	9282	0			-0-
							10210	9									
*11	99480	X	69336	-0-	-30144 B	-0-	133	1	60009	3	Y	8358	8358	0			-0-
							9194	9									
12	96348	X	60474	-0-	-35874 B	-0-	132	1	52339	3	Y	7275	7275	0			-0-
							8003	9									

TOTAL GAS PROD: 1,307,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 170,661

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 12951 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		15712	-0-	15712	B	15712	128	1	13507	3	N	1888	1888	1	-0-
								2077	9							
*03	SHUT IN		139413	-0-	139413	B	155125	863	1	119103	3	N	17679	17679	1	-0-
								19447	9							
04	SHUT IN		151780	-0-	151780	B	306905	871	1	131281	3	N	17844	17844	1	-0-
								19628	9							
05	SHUT IN		138494	-0-	138494	B	445399	858	1	120072	3	N	15967	15967	1	-0-
								17564	9							
06	SHUT IN		112373	-0-	112373	B	557772	848	1	97465	3	N	12782	12782	1	-0-
								14060	9							
07	SHUT IN		100420	-0-	100420	B	658192	861	1	86483	3	N	11887	11887	1	-0-
								13076	9							
08	SHUT IN		87558	-0-	87558	B	745750	850	1	75742	3	N	9969	9969	1	-0-
								10966	9							
09	SHUT IN		77205	-0-	77205	B	822955	860	1	65660	3	N	9714	8900	1	814
								10685	9							
10	SHUT IN		67081	-0-	67081	B	890036	738	1	57735	3	N	7825	7802	1	837
								8608	9							
11	SHUT IN		68826	-0-	68826	B	958862	803	1	59737	3	N	7533	7306	1	1064
								8286	9							
12	SHUT IN		64311	-0-	64311	B	1023173	870	1	55458	3	N	7257	7461	1	860
								7983	9							

TOTAL GAS PROD: 1,023,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,345

SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981

*03	94892	X	94892	-0-	-0-	B	-0-	31	1	62398	3	N	25854	25854	0	-0-
								4024	5	28439	9					
*04	126095	X	126095	-0-	-0-	B	-0-	37	1	91501	3	N	31415	31415	0	-0-
								34557	9							
*05	74887	X	74887	-0-	-0-	B	-0-	18	1	52412	3	N	16310	16310	0	-0-
								4516	5	17941	9					
*06	48030	X	45141	-0-	-2889	B	-0-	1	1	32281	3	N	8940	8940	0	-0-
								3025	5	9834	9					
*07	49631	X	37175	-0-	-12456	B	-0-	3	1	27627	3	N	7273	7273	0	-0-
								1545	5	8000	9					
*08	49631	X	27956	-0-	-21675	B	-0-	22299	3	5657	9	N	5143	5143	0	-0-
*09	48030	X	26000	-0-	-22030	B	-0-	20704	3	15	5	N	4801	4801	0	-0-
								5281	9							
*10	51385	X	51385	-0-	-0-	B	-0-	3	1	40407	3	N	8896	8896	0	-0-
								1189	5	9786	9					
*11	61242	X	61242	-0-	-0-	B	-0-	5	1	50655	3	N	9097	9097	0	-0-
								575	5	10007	9					
*12	53050	X	53050	-0-	-0-	B	-0-	4	1	44431	3	N	6985	6985	0	-0-
								931	5	7684	9					

TOTAL GAS PROD: 597,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 124,714

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		21412	-0-	21412 B	21412	34	1	17504	3	N	3522	3522	0			-0-
							3874	9									
*02	0		153209	-0-	153209 B	174621	144	1	116561	3	N	26535	26535	0			-0-
							7315	5	29189	9							
*03	0		191509	-0-	191509 B	366130	144	1	148327	3	N	30429	30429	0			-0-
							9566	5	33472	9							
*04	0		110596	-0-	110596 B	476726	102	1	91258	3	N	17487	17487	0			-0-
							19236	9									
*05	552765	X	76039	-0-	-476726 B	-0-	75	1	58551	3	N	11193	11193	0			-0-
							5101	5	12312	9							
*06	197850	X	60129	-0-	-137721 B	-0-	94	1	47247	3	N	7547	7547	0			-0-
							4486	5	8302	9							
*07	204445	X	50569	-0-	-153876 B	-0-	100	1	40187	3	N	7287	7287	0			-0-
							2266	5	8016	9							
*08	204445	X	56771	-0-	-147674 B	-0-	126	1	48903	3	N	7038	7038	0			-0-
							7742	9									
*09	197850	X	51041	-0-	-146809 B	-0-	125	1	44066	3	N	6198	6198	0			-0-
							32	5	6818	9							
*10	204445	X	51680	-0-	-152765 B	-0-	132	1	44186	3	N	5500	5500	0			-0-
							1312	5	6050	9							
*11	60120	X	51440	-0-	-8680 B	-0-	45585	3	521	5	N	4849	4849	0			-0-
							5334	9									
*12	56761	X	47877	-0-	-8884 B	-0-	120	1	42271	3	N	4177	4177	0			-0-
							891	5	4595	9							

TOTAL GAS PROD: 922,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 131,762

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		597	-0-	597 B	597	15	1	582	3	N	-0-					-0-
04	0		42762	-0-	42762 B	43359	450	1	35968	3	N	5767	2035	0	3556	1	176
							6344	9									
05	0		81011	-0-	81011 B	124370	465	1	70999	3	N	8679	8528	0	186	1	141
							9547	9									
06	181068	X	56698	-0-	-124370 B	-0-	450	1	49741	3	N	5915	5868	0			188
							6507	9									
*07	55118	X	44962	-0-	-10156 B	-0-	465	1	39690	3	N	4370	4344	0			214
							4807	9									
*08	55118	X	31915	-0-	-23203 B	-0-	465	1	28377	3	N	2794	2796	0	178	1	34
							3073	9									
*09	53340	X	27282	-0-	-26058 B	-0-	450	1	23842	3	N	2718	2715	0			37
							2990	9									
*10	55118	X	27871	-0-	-27247 B	-0-	465	1	25341	3	N	1877	1708	0			206
							2065	9									
*11	53340	X	14778	-0-	-38562 B	-0-	450	1	13015	3	N	1194	785	0	371	1	244
							1313	9									
12	55118	X	22974	-0-	-32144 B	-0-	465	1	21150	3	N	1235	1019	0	375	1	85
							1359	9									

TOTAL GAS PROD: 350,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,549

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	13888	X	3746	-0-	-10142	B	-0-	136	1	1165	3	Y	2215	2203	0			51
								8	4	2437	9							
02	DLQ G-10		4164	-0-	4164	B	4164	182	1	1586	3	Y	2168	2161	0			58
								11	4	2385	9							
03	DLQ G-10		11344	-0-	11344	B	15508	985	1	7854	3	Y	2188	2163	0			83
								98	4	2407	9							
04	23988	X	8480	-0-	-15508	B	-0-	698	1	5722	3	Y	1781	1814	0			50
								101	4	1959	9							
05	4316	X	4316	-0-	-0-	B	-0-	383	1	3547	3	Y	303	342	0			11
								53	4	333	9							
06	20510	X	20510	-0-	-0-	B	-0-	1570	1	16220	3	Y	1986	1914	0			83
								535	4	2185	9							
07	18000	X	18000	-0-	-0-	B	-0-	1439	1	13947	3	Y	2143	2143	0			83
								257	4	2357	9							
08	11346	X	6062	-0-	-5284	B	-0-	391	1	3747	3	Y	1617	1631	0			69
								145	4	1779	9							
09	17790	X	4327	-0-	-13463	B	-0-	267	1	2487	3	Y	1419	1431	0			57
								12	4	1561	9							
10	18383	X	1751	-0-	-16632	B	-0-	60	1	503	3	Y	1075	1092	0			40
								5	4	1183	9							
11	17790	X	1243	-0-	-16547	B	-0-	39	1	336	3	Y	783	789	0			34
								7	4	861	9							
12	18011	X	1300	-0-	-16711	B	-0-	42	1	363	3	Y	813	818	0			29
								1	4	894	9							

TOTAL GAS PROD: 85,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,491

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715

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	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
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073

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	EOM BALANCE
01	46934	X	31161	-0-	-15773	B	-0-	2701	1	23080	3	Y	4748	4720	0	110
								157	4	5223	9					
02	42392	X	21285	-0-	-21107	B	-0-	1675	1	14607	3	Y	4459	4450	0	119
								98	4	4905	9					
03	46934	X	14233	-0-	-32701	B	-0-	1073	1	8546	3	Y	4098	4061	0	156
								106	4	4508	9					
04	43089	X	15693	-0-	-27396	B	-0-	1243	1	10182	3	Y	3718	3770	0	104
								178	4	4090	9					
05	4586	X	4586	-0-	-0-	B	-0-	76	1	701	3	Y	3454	3431	0	127
								10	4	3799	9					
06	22110	X	7790	-0-	-14320	B	-0-	403	1	4162	3	Y	2807	2817	0	117
								137	4	3088	9					
07	22847	X	10517	-0-	-12330	B	-0-	692	1	6707	3	Y	2722	2734	0	105
								124	4	2994	9					
08	16213	X	11442	-0-	-4771	B	-0-	786	1	7533	3	Y	2574	2569	0	110
								292	4	2831	9					
09	15690	X	10549	-0-	-5141	B	-0-	783	1	7282	3	Y	2226	2247	0	89
								35	4	2449	9					
10	12895	X	12895	-0-	-0-	B	-0-	1108	1	9314	3	Y	2164	2173	0	80
								93	4	2380	9					
11	13033	X	13033	-0-	-0-	B	-0-	1141	1	9838	3	Y	1690	1696	0	74
								195	4	1859	9					
*12	12984	X	12984	-0-	-0-	B	-0-	1146	1	9997	3	Y	1650	1665	0	59
								26	4	1815	9					

TOTAL GAS PROD: 166,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,310

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282

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	EOM BALANCE
01	78120	X	47840	-0-	-30280	B	-0-	4154	1	35491	3	Y	7231	7203	0	168
								241	4	7954	9					
02	70560	X	29379	-0-	-41181	B	-0-	2395	1	20883	3	Y	5419	5442	0	145
								140	4	5961	9					
03	78120	X	26512	-0-	-51608	B	-0-	2224	1	17718	3	Y	5773	5698	0	220
								220	4	6350	9					
04	70713	X	19443	-0-	-51270	B	-0-	1527	1	12512	3	Y	4714	4803	0	131
								219	4	5185	9					
05	27621	X	14784	-0-	-12837	B	-0-	966	1	8944	3	Y	4311	4283	0	159
								132	4	4742	9					
06	26730	X	13105	-0-	-13625	B	-0-	802	1	8281	3	Y	3408	3425	0	142
								273	4	3749	9					
07	27621	X	16406	-0-	-11215	B	-0-	1204	1	11667	3	Y	3018	3043	0	117
								215	4	3320	9					
08	26505	X	17994	-0-	-8511	B	-0-	1340	1	12841	3	Y	3014	3003	0	128
								498	4	3315	9					
09	19440	X	16193	-0-	-3247	B	-0-	1304	1	12143	3	Y	2442	2473	0	97
								60	4	2686	9					
10	17147	X	17147	-0-	-0-	B	-0-	1525	1	12810	3	Y	2442	2448	0	91
								126	4	2686	9					
11	17400	X	17038	-0-	-362	B	-0-	1522	1	13125	3	Y	1937	1943	0	85
								260	4	2131	9					
12	17980	X	16982	-0-	-998	B	-0-	1529	1	13338	3	Y	1891	1909	0	67
								35	4	2080	9					

TOTAL GAS PROD: 252,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,600

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58435	X	48427	-0-	-10008	B	-0-	8307	1	34538	3	Y	5015	5063	0			99
								65	4	5517	9							
02	52780	X	28580	-0-	-24200	B	-0-	4217	1	18270	3	Y	5497	5469	0			127
								46	4	6047	9							
03	58435	X	26396	-0-	-32039	B	-0-	3991	1	17852	3	Y	4106	4122	0			111
								36	4	4517	9							
04	56247	X	30360	-0-	-25887	B	-0-	5342	1	21254	3	Y	3410	3431	0			90
								13	4	3751	9							
05	55304	X	24543	-0-	-30761	B	-0-	4601	1	16511	3	Y	3029	3032	0			87
								99	4	3332	9							
06	46860	X	23455	-0-	-23405	B	-0-	4127	1	16389	3	Y	2555	2568	0			74
								128	4	2811	9							
07	31651	X	25534	-0-	-6117	B	-0-	4671	1	17851	3	Y	2668	2653	0			89
								77	4	2935	9							
08	31372	X	23223	-0-	-8149	B	-0-	5054	1	15371	3	Y	2534	2537	0			86
								11	4	2787	9							
09	30360	X	23087	-0-	-7273	B	-0-	4515	1	15283	3	Y	2685	2676	0			95
								335	4	2954	9							
10	25544	X	20750	-0-	-4794	B	-0-	4213	1	13969	3	Y	2314	2320	0			89
								23	4	2545	9							
11	24720	X	22440	-0-	-2280	B	-0-	4097	1	14150	3	Y	3770	3704	0			155
								46	4	4147	9							
*12	32304	X	32304	-0-	-0-	B	-0-	6047	1	20250	3	Y	5460	5420	0			195
								1	4	6006	9							

TOTAL GAS PROD: 329,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,043

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386

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-

BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286518 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 13359

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
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286916 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 287084 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

ENSIGN OPERATING LLC 253102
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

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-	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-

FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

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-	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

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-	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
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-

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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. 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	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-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

	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	3565	X	747	-0-	-2818	B	-0-		590	1	23	3	Y	33	33	0			1
									98	4	36	9							
02	224	X	179	-0-	-45	B	-0-		123	1	5	3	Y	15	16	0			-0-
									34	4	17	9							
03	837	X	30	-0-	-807	B	-0-		17	1	2	3	Y	3	3	0			-0-
									8	4	3	9							
04	810	X	214	-0-	-596	B	-0-		177	1	7	3	Y	4	4	0			-0-
									26	4	4	9							
05	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-		553	1	46	3	Y	-0-					-0-
									58	4									
06	13339	X	13339	-0-	-0-	B	-0-		1248	1	11365	3	Y	515	505	0			10
									159	4	567	9							
07	17209	X	17209	-0-	-0-	B	-0-		1441	1	14915	3	Y	527	527	0			10
									273	4	580	9							
08	13000	X	13000	-0-	-0-	B	-0-		1260	1	10903	3	Y	415	416	0			9
									380	4	457	9							
09	10909	X	10909	-0-	-0-	B	-0-		1051	1	8830	3	Y	351	353	0			7
									642	4	386	9							
10	9345	X	9345	-0-	-0-	B	-0-		891	1	7946	3	Y	335	334	0			8
									139	4	369	9							
11	11172	X	11172	-0-	-0-	B	-0-		1034	1	9078	3	Y	697	687	0			18
									293	4	767	9							
*12	10485	X	10485	-0-	-0-	B	-0-		1010	1	8507	3	Y	718	716	0			20
									178	4	790	9							

TOTAL GAS PROD: 87,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,613

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1548	-0-	-591	B	-0-	829	1	208	3	Y	333	332	0			3
								145	4	366	9							
02	3108	X	1073	-0-	-2035	B	-0-	477	1	71	3	Y	431	430	0			4
								51	4	474	9							
03	3441	X	1676	-0-	-1765	B	-0-	394	1	800	3	Y	388	390	0			2
								55	4	427	9							
04	1740	X	1559	-0-	-181	B	-0-	574	1	472	3	Y	400	399	0			3
								73	4	440	9							
05	1758	X	1758	-0-	-0-	B	-0-	704	1	567	3	Y	366	366	0			3
								84	4	403	9							
06	3490	X	3490	-0-	-0-	B	-0-	783	1	1481	3	Y	966	955	0			14
								163	4	1063	9							
07	1674	X	88	-0-	-1586	B	-0-	10	1	2	4	Y	69	83	0			-0-
								76	9									
08	3513	X	3513	-0-	-0-	B	-0-	470	1	1845	3	Y	865	858	0			7
								246	4	952	9							
09	3480	X	3375	-0-	-105	B	-0-	315	1	1947	3	Y	882	886	0			3
								143	4	970	9							
10	3596	X	2913	-0-	-683	B	-0-	310	1	1759	3	Y	685	680	0			8
								90	4	754	9							
11	3480	X	1204	-0-	-2276	B	-0-	250	1	511	3	Y	267	272	0			3
								149	4	294	9							
12	3503	X	119	-0-	-3384	B	-0-	43	1	15	4	Y	55	57	0			1
								61	9									

TOTAL GAS PROD: 22,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,707

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15357	X	15357	-0-	-0-	B	-0-	1032	1	13618	3	Y	494	492	0			9
								164	4	543	9							
02	14532	X	10508	-0-	-4024	B	-0-	830	1	9043	3	Y	380	378	0			11
								217	4	418	9							
03	16089	X	10307	-0-	-5782	B	-0-	355	1	9427	3	Y	349	354	0			6
								141	4	384	9							
04	14850	X	5471	-0-	-9379	B	-0-	429	1	4792	3	Y	174	178	0			2
								59	4	191	9							
05	15345	X	14428	-0-	-917	B	-0-	952	1	12914	3	Y	426	423	0			5
								93	4	469	9							
06	14850	X	3606	-0-	-11244	B	-0-	311	1	3024	3	Y	210	211	0			4
								40	4	231	9							
07	13589	X	13589	-0-	-0-	B	-0-	994	1	11888	3	Y	474	469	0			9
								186	4	521	9							
08	14415	X	9374	-0-	-5041	B	-0-	635	1	8168	3	Y	350	352	0			7
								186	4	385	9							
09	13950	X	8320	-0-	-5630	B	-0-	559	1	7066	3	Y	330	330	0			7
								332	4	363	9							
10	14415	X	5875	-0-	-8540	B	-0-	598	1	4940	3	Y	222	224	0			5
								93	4	244	9							
11	13140	X	8327	-0-	-4813	B	-0-	853	1	6855	3	Y	343	339	0			9
								242	4	377	9							
12	13578	X	7456	-0-	-6122	B	-0-	527	1	6467	3	Y	337	336	0			10
								91	4	371	9							

TOTAL GAS PROD: 112,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,089

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	14004	-0-		-3480	B	-0-	970	1	11565	3	Y	1156	1206	0		15
									197	4	1272	9						
02	20076	X	8567	-0-		-11509	B	-0-	713	1	6885	3	Y	819	825	0		9
									68	4	901	9						
03	22227	X	7216	-0-		-15011	B	-0-	797	1	5978	3	Y	332	337	0		4
									76	4	365	9						
04	20940	X	5891	-0-		-15049	B	-0-	1054	1	4504	3	Y	251	251	0		4
									57	4	276	9						
05	21111	X	8361	-0-		-12750	B	-0-	985	1	6233	3	Y	909	893	0		20
									143	4	1000	9						
06	15623	X	15623	-0-		-0-	B	-0-	1819	1	12739	3	Y	681	693	0		8
									316	4	749	9						
07	19679	X	19679	-0-		-0-	B	-0-	1751	1	16440	3	Y	689	684	0		13
									730	4	758	9						
08	32555	X	32555	-0-		-0-	B	-0-	2304	1	26614	3	Y	2235	2228	0		20
									1178	4	2459	9						
09	31285	X	31285	-0-		-0-	B	-0-	1424	1	27672	3	Y	1333	1342	0		11
									723	4	1466	9						
10	30983	X	30983	-0-		-0-	B	-0-	1506	1	27448	3	Y	1438	1443	0		6
									447	4	1582	9						
11	30953	X	30953	-0-		-0-	B	-0-	1454	1	27139	3	Y	1744	1743	0		7
									442	4	1918	9						
12	18445	X	18203	-0-		-242	B	-0-	894	1	14936	3	Y	1667	1669	0		5
									539	4	1834	9						

TOTAL GAS PROD: 223,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,254

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	8029	X	6722	-0-		-1307	B	-0-	459	1	5015	3	Y	1111	1113	0		22
									26	4	1222	9						
02	T. A.		6129	-0-		6129	B	6129	375	1	4738	3	Y	902	907	0		17
									24	4	992	9						
03	T. A.		5082	-0-		5082	B	11211	352	1	3508	3	Y	1094	1093	0		18
									19	4	1203	9						
04	T. A.		5101	-0-		5101	B	16312	358	1	3594	3	Y	1031	1034	0		15
									15	4	1134	9						
05	22332	X	6020	-0-		-16312	B	-0-	412	1	4718	3	Y	780	779	0		16
									32	4	858	9						
06	6570	X	5514	-0-		-1056	B	-0-	409	1	4290	3	Y	729	735	0		10
									13	4	802	9						
07	6789	X	5167	-0-		-1622	B	-0-	356	1	3962	3	Y	764	774	0		-0-
									9	4	840	9						
08	5518	X	5298	-0-		-220	B	-0-	380	1	4085	3	Y	750	736	0		14
									8	4	825	9						
09	5340	X	5152	-0-		-188	B	-0-	384	1	4065	3	Y	632	635	0		11
									8	4	695	9						
10	5518	X	4865	-0-		-653	B	-0-	390	1	3779	3	Y	624	627	0		8
									10	4	686	9						
11	5340	X	4844	-0-		-496	B	-0-	360	1	3712	3	Y	695	694	0		9
									7	4	765	9						
12	5332	X	3759	-0-		-1573	B	-0-	278	1	2906	3	Y	516	517	0		8
									7	4	568	9						

TOTAL GAS PROD: 63,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,628

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	16180	X	16180	-0-		-0-	B	-0-		1213	1	12947	3	Y	1612	1640	0			21
										247	4	1773	9							
02	12180	X	10543	-0-		-1637	B	-0-		1012	1	7863	3	Y	1427	1432	0			16
										98	4	1570	9							
03	14508	X	5560	-0-		-8948	B	-0-		514	1	4139	3	Y	780	786	0			10
										49	4	858	9							
04	15660	X	9945	-0-		-5715	B	-0-		1035	1	7213	3	Y	1492	1476	0			26
										56	4	1641	9							
05	16182	X	8386	-0-		-7796	B	-0-		1041	1	5901	3	Y	1175	1175	0			26
										151	4	1293	9							
06	15660	X	9026	-0-		-6634	B	-0-		1112	1	6088	3	Y	1483	1491	0			18
										195	4	1631	9							
07	11687	X	5528	-0-		-6159	B	-0-		408	1	4451	3	Y	455	464	0			9
										168	4	501	9							
08	10292	X	395	-0-		-9897	B	-0-		20	1	356	3	Y	8	17	0			-0-
										10	4	9	9							
09	12428	X	12428	-0-		-0-	B	-0-		653	1	9996	3	Y	1308	1297	0			11
										340	4	1439	9							
10	13290	X	13290	-0-		-0-	B	-0-		898	1	10821	3	Y	1178	1184	0			5
										275	4	1296	9							
11	18294	X	18294	-0-		-0-	B	-0-		1428	1	14623	3	Y	1629	1627	0			7
										451	4	1792	9							
12	12834	X	7721	-0-		-5113	B	-0-		453	1	5942	3	Y	951	955	0			3
										280	4	1046	9							

TOTAL GAS PROD: 117,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,498

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6764	-0-		-149	B	-0-		758	1	5170	3	Y	618	623	0			8
										156	4	680	9							
02	7196	X	5820	-0-		-1376	B	-0-		945	1	4061	3	Y	656	657	0			7
										92	4	722	9							
03	7967	X	4857	-0-		-3110	B	-0-		584	1	3803	3	Y	376	378	0			5
										56	4	414	9							
04	7710	X	7041	-0-		-669	B	-0-		1062	1	5152	3	Y	699	692	0			12
										58	4	769	9							
05	7037	X	6490	-0-		-547	B	-0-		1097	1	4554	3	Y	616	614	0			14
										161	4	678	9							
06	6540	X	4580	-0-		-1960	B	-0-		786	1	3181	3	Y	432	441	0			5
										138	4	475	9							
07	7285	X	1040	-0-		-6245	B	-0-		140	1	741	3	Y	90	93	0			2
										60	4	99	9							
08	7285	X	166	-0-		-7119	B	-0-		14	1	139	3	Y	5	7	0			-0-
										7	4	6	9							
09	7050	X	5868	-0-		-1182	B	-0-		369	1	4539	3	Y	695	689	0			6
										195	4	765	9							
10	6479	X	4392	-0-		-2087	B	-0-		384	1	3522	3	Y	333	338	0			1
										120	4	366	9							
11	4590	X	2175	-0-		-2415	B	-0-		328	1	1518	3	Y	203	203	0			1
										106	4	223	9							
12	6076	X	343	-0-		-5733	B	-0-		187	1	126	4	Y	27	28	0			-0-
										30	9									

TOTAL GAS PROD: 49,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,750

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605

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	775	-0-		-11346	B	-30034		50	1	712	3	N	3	15	0			-0-
										10	4	3	9							
02	9604	X	-0-	-0-		-9604	B	-30034						N	-0-					-0-
03	10416	X	6012	-0-		-4404	B	-30034		298	1	5457	3	N	208	205	0			3
										28	4	229	9							
04	10080	X	39	-0-		-10041	B	-30034		2	1	37	3	N	-0-	3	0			-0-
05	10416	X	1586	-0-		-8830	B	-30034		84	1	1410	3	N	74	72	0			2
										11	4	81	9							
06	5820	X	6550	-0-		730	B	-29304		382	1	5799	3	N	277	276	0			3
										64	4	305	9							
07	6014	X	5059	-0-		-955	B	-29304		292	1	4418	3	N	212	211	0			4
										116	4	233	9							
08	6014	X	1874	-0-		-4140	B	-29304		96	1	1691	3	N	36	40	0			-0-
										47	4	40	9							
09	6540	X	9376	-0-		2836	B	-26468		548	1	8102	3	N	401	398	0			3
										285	4	441	9							
10	6758	X	9031	-0-		2273	B	-24195		641	1	7540	3	N	594	595	0			2
										197	4	653	9							
11	6540	X	9022	-0-		2482	B	-21713		515	1	7689	3	N	598	598	0			2
										160	4	658	9							
12	9703	X	7062	-0-		-2641	B	-21713		394	1	5990	3	N	398	399	0			1
										240	4	438	9							

TOTAL GAS PROD: 56,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,801

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1983	-0-		-559	B	-0-		475	1	840	3	Y	507	506	0			8
										110	4	558	9							
02	T. A.		1775	-0-		1775	B	1775		427	1	796	3	Y	427	426	0			9
										82	4	470	9							
03	T. A.		2344	-0-		2344	B	4119		523	1	1334	3	Y	347	348	0			8
										105	4	382	9							
04	T. A.		1843	-0-		1843	B	5962		510	1	871	3	Y	284	285	0			7
										150	4	312	9							
05	8113	X	2151	-0-		-5962	B	-0-		502	1	1222	3	Y	287	286	0			8
										111	4	316	9							
06	2280	X	1877	-0-		-403	B	-0-		539	1	972	3	Y	240	241	0			7
										102	4	264	9							
07	2356	X	1640	-0-		-716	B	-0-		536	1	694	3	Y	179	181	0			5
										213	4	197	9							
08	2356	X	2036	-0-		-320	B	-0-		588	1	1016	3	Y	230	221	0			14
										179	4	253	9							
09	2070	X	1754	-0-		-316	B	-0-		564	1	781	3	Y	208	213	0			9
										180	4	229	9							
10	2139	X	1439	-0-		-700	B	-0-		476	1	442	3	Y	314	310	0			13
										176	4	345	9							
11	1980	X	1192	-0-		-788	B	-0-		232	1	429	3	Y	324	327	0			10
										175	4	356	9							
12	2046	X	930	-0-		-1116	B	-0-		185	1	343	3	Y	234	242	0			2
										145	4	257	9							

TOTAL GAS PROD: 20,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,581

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	2719	-0-	-6798	B	-0-		185	1	2254	3	Y	203	234	0			72
									57	4	223	9							
02	7252	X	2276	-0-	-4976	B	-0-		204	1	1752	3	Y	223	207	0			88
									75	4	245	9							
03	7595	X	3371	-0-	-4224	B	-0-		232	1	2681	3	Y	326	303	0			111
									99	4	359	9							
04	5310	X	2849	-0-	-2461	B	-0-		179	1	2251	3	Y	258	273	0			96
									135	4	284	9							
05	3348	X	2692	-0-	-656	B	-0-		357	1	1655	3	Y	464	410	0			150
									170	4	510	9							
06	3270	X	1648	-0-	-1622	B	-0-		337	1	1212	3	Y	-0-	150	0			-0-
									99	4									
07	4566	X	4566	-0-	-0-	B	-0-		903	1	2661	3	Y	785	482	0			303
									138	4	864	9							
08	6521	X	6521	-0-	-0-	B	-0-		1142	1	4289	3	Y	853	859	0			297
									152	4	938	9							
09	5418	X	5418	-0-	-0-	B	-0-		546	1	4344	3	Y	429	582	0			144
									56	4	472	9							
10	4814	X	4814	-0-	-0-	B	-0-		626	1	3872	3	Y	192	244	0			92
									105	4	211	9							
11	6300	X	3136	-0-	-3164	B	-0-		704	1	2032	3	Y	171	145	0			118
									212	4	188	9							
12	6510	X	1533	-0-	-4977	B	-0-		815	1	432	3	Y	132	111	0			139
									141	4	145	9							

TOTAL GAS PROD: 41,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,036

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	13671	X	10165	-0-	-3506	B	-0-		749	1	7663	3	Y	1478	1471	0			12
									127	4	1626	9							
02	8652	X	8430	-0-	-222	B	-0-		775	1	6134	3	Y	1310	1311	0			11
									80	4	1441	9							
03	10447	X	9272	-0-	-1175	B	-0-		772	1	7072	3	Y	1204	1210	0			5
									104	4	1324	9							
04	10110	X	8950	-0-	-1160	B	-0-		821	1	6388	3	Y	1490	1485	0			10
									102	4	1639	9							
05	10447	X	8125	-0-	-2322	B	-0-		1012	1	5129	3	Y	1696	1694	0			12
									118	4	1866	9							
06	9840	X	9595	-0-	-245	B	-0-		1063	1	5547	3	Y	2515	2492	0			35
									218	4	2767	9							
07	10079	X	10079	-0-	-0-	B	-0-		1108	1	5985	3	Y	2501	2521	0			15
									235	4	2751	9							
08	9269	X	8874	-0-	-395	B	-0-		978	1	4800	3	Y	2352	2349	0			18
									509	4	2587	9							
09	9600	X	7196	-0-	-2404	B	-0-		1025	1	4552	3	Y	956	958	0			16
									567	4	1052	9							
10	10075	X	5388	-0-	-4687	B	-0-		1006	1	3752	3	Y	427	433	0			10
									160	4	470	9							
11	9750	X	4886	-0-	-4864	B	-0-		712	1	3591	3	Y	344	345	0			9
									205	4	378	9							
12	10075	X	8743	-0-	-1332	B	-0-		991	1	6589	3	Y	896	880	0			25
									177	4	986	9							

TOTAL GAS PROD: 99,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,169

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	5518	X	3319	-0-	-2199	B	-0-		266	1	2881	3	Y	82	343	0			29
									82	4	90	9							
02	8848	X	1759	-0-	-7089	B	-0-		146	1	1539	3	Y	18	40	0			7
									54	4	20	9							
03	12803	X	2192	-0-	-10611	B	-0-		150	1	1956	3	Y	20	20	0			7
									64	4	22	9							
04	12390	X	1913	-0-	-10477	B	-0-		109	1	1711	3	Y	10	13	0			4
									82	4	11	9							
05	12803	X	7466	-0-	-5337	B	-0-		908	1	5602	3	Y	476	326	0			154
									432	4	524	9							
06	8635	X	8635	-0-	-0-	B	-0-		1569	1	6055	3	Y	500	386	0			268
									461	4	550	9							
07	8646	X	8646	-0-	-0-	B	-0-		1769	1	6210	3	Y	361	490	0			139
									270	4	397	9							
08	8942	X	8942	-0-	-0-	B	-0-		1426	1	7032	3	Y	268	314	0			93
									189	4	295	9							
09	8640	X	8203	-0-	-437	B	-0-		1487	1	6219	3	Y	312	300	0			105
									154	4	343	9							
10	8928	X	8308	-0-	-620	B	-0-		2003	1	5597	3	Y	338	281	0			162
									336	4	372	9							
11	8640	X	6792	-0-	-1848	B	-0-		1788	1	4180	3	Y	261	242	0			181
									537	4	287	9							
12	8928	X	4881	-0-	-4047	B	-0-		2874	1	1309	3	Y	182	171	0			192
									498	4	200	9							

TOTAL GAS PROD: 71,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,828

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. 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	27823	X	27823	-0-	-0-	B	-0-		1638	1	25083	3	Y	674	671	0			11
									361	4	741	9							
02	28541	X	28541	-0-	-0-	B	-0-		1787	1	25761	3	Y	614	612	0			13
									318	4	675	9							
03	4888	X	4888	-0-	-0-	B	-0-		691	1	3301	3	Y	690	687	0			16
									137	4	759	9							
04	4590	X	4185	-0-	-405	B	-0-		961	1	2202	3	Y	674	673	0			17
									281	4	741	9							
05	4743	X	1017	-0-	-3726	B	-0-		436	1	98	4	Y	439	444	0			12
									483	9									
06	4590	X	4137	-0-	-453	B	-0-		661	1	2748	3	Y	550	546	0			16
									123	4	605	9							
07	4743	X	3752	-0-	-991	B	-0-		646	1	2310	3	Y	494	495	0			15
									253	4	543	9							
08	4185	X	1885	-0-	-2300	B	-0-		530	1	872	3	Y	292	289	0			18
									162	4	321	9							
09	4050	X	2017	-0-	-2033	B	-0-		573	1	918	3	Y	312	317	0			13
									183	4	343	9							
10	4185	X	2671	-0-	-1514	B	-0-		609	1	1403	3	Y	396	393	0			16
									223	4	436	9							
11	4050	X	3454	-0-	-596	B	-0-		680	1	1618	3	Y	585	582	0			19
									512	4	644	9							
12	3751	X	2533	-0-	-1218	B	-0-		467	1	1435	3	Y	243	260	0			2
									364	4	267	9							

TOTAL GAS PROD: 86,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,963

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	31					Y	-0-					-0-
02	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	21	1	1	4	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
05	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	162	1	24	4	Y	31	30	0			1
								34	9									
06	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	32	1	47	3	Y	2	3	0			-0-
								6	4	2	9							
07	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	167	1	74	4	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
08	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	188	1	104	4	Y	113	112	0			1
								124	9									
09	90	N	83	-0-	-7	B	-0-	24	1	13	4	Y	42	43	0			-0-
								46	9									
10	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	281	1	92	4	Y	148	147	0			1
								163	9									
11	390	N	231	-0-	-159	B	-0-	151	1	50	4	Y	27	28	0			-0-
								30	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44640	X	31855	-0-	-12785	B	-0-	1806	1	27701	3	Y	1804	1832	0			23
								364	4	1984	9							
02	39620	X	36595	-0-	-3025	B	-0-	2467	1	31643	3	Y	2046	2046	0			23
								234	4	2251	9							
03	43891	X	43891	-0-	-0-	B	-0-	2762	1	38596	3	Y	2066	2063	0			26
								260	4	2273	9							
04	38310	X	27610	-0-	-10700	B	-0-	1979	1	24024	3	Y	1363	1366	0			23
								108	4	1499	9							
05	40517	X	25863	-0-	-14654	B	-0-	2051	1	22157	3	Y	1242	1238	0			27
								289	4	1366	9							
06	42480	X	28300	-0-	-14180	B	-0-	1957	1	24774	3	Y	1125	1138	0			14
								331	4	1238	9							
07	43896	X	5556	-0-	-38340	B	-0-	330	1	4976	3	Y	107	119	0			2
								132	4	118	9							
08	54905	X	54905	-0-	-0-	B	-0-	3109	1	48824	3	Y	1300	1291	0			11
								1542	4	1430	9							
09	45743	X	45743	-0-	-0-	B	-0-	2342	1	41858	3	Y	313	321	0			3
								1199	4	344	9							
10	36596	X	36596	-0-	-0-	B	-0-	1784	1	32744	3	Y	1399	1397	0			5
								529	4	1539	9							
11	37680	X	17736	-0-	-19944	B	-0-	880	1	16288	3	Y	273	277	0			1
								268	4	300	9							
12	38936	X	7771	-0-	-31165	B	-0-	372	1	6815	3	Y	330	330	0			1
								221	4	363	9							

TOTAL GAS PROD: 362,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,368

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3961	X	3961	-0-		-0-	B	-0-	557	1	3030	3	Y	235	245	0	3
									115	4	259	9					
02	3149	X	3149	-0-		-0-	B	-0-	616	1	2014	3	Y	417	415	0	5
									60	4	459	9					
03	6776	X	6776	-0-		-0-	B	-0-	524	1	5720	3	Y	438	437	0	6
									50	4	482	9					
04	5850	X	5602	-0-		-248	B	-0-	479	1	4695	3	Y	365	365	0	6
									26	4	402	9					
05	6045	X	5771	-0-		-274	B	-0-	531	1	4776	3	Y	353	351	0	8
									76	4	388	9					
06	6570	X	5204	-0-		-1366	B	-0-	528	1	4240	3	Y	314	318	0	4
									91	4	345	9					
07	6789	X	282	-0-		-6507	B	-0-	51	1	173	3	Y	33	36	0	1
									22	4	36	9					
08	6789	X	115	-0-		-6674	B	-0-	74	1	41	4	Y	-0-	1	0	-0-
09	5610	X	75	-0-		-5535	B	-0-	13	1	7	4	Y	50	50	0	-0-
									55	9							
10	5766	X	666	-0-		-5100	B	-0-	148	1	48	4	Y	427	425	0	2
									470	9							
11	5190	X	491	-0-		-4699	B	-0-	61	1	20	4	Y	373	373	0	2
									410	9							
12	279	X	-0-	-0-		-279	B	-0-					Y	-0-	2	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 32,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,005

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36518	X	22039	-0-		-14479	B	-0-	1156	1	19563	3	Y	989	1035	0	13
									232	4	1088	9					
02	26068	X	16851	-0-		-9217	B	-0-	1107	1	14662	3	Y	888	891	0	10
									105	4	977	9					
03	31961	X	12959	-0-		-19002	B	-0-	871	1	11116	3	Y	809	809	0	10
									82	4	890	9					
04	30930	X	25151	-0-		-5779	B	-0-	1568	1	22043	3	Y	1323	1310	0	23
									85	4	1455	9					
05	31961	X	22786	-0-		-9175	B	-0-	1563	1	19644	3	Y	1237	1233	0	27
									218	4	1361	9					
06	21330	X	16476	-0-		-4854	B	-0-	1476	1	13643	3	Y	1003	1018	0	12
									254	4	1103	9					
07	25978	X	1871	-0-		-24107	B	-0-	150	1	1556	3	Y	94	104	0	2
									62	4	103	9					
08	25978	X	9	-0-		-25969	B	-0-	5	3	4	9	Y	4	6	0	-0-
09	25140	X	51	-0-		-25089	B	-0-	2	1	47	3	Y	1	1	0	-0-
									1	4	1	9					
10	22785	X	1	-0-		-22784	B	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
11	16470	X	2355	-0-		-14115	B	-0-	198	1	1664	3	Y	391	389	0	2
									63	4	430	9					
*12	3778	X	3778	-0-		-0-	B	-0-	299	1	2091	3	Y	1086	1085	0	3
									193	4	1195	9					

TOTAL GAS PROD: 124,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,825

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10744	-0-	-106 B	-0-	619	1	9450	3	Y	500	512	0			6
							125	4	550	9							
02	9800	X	7178	-0-	-2622 B	-0-	646	1	5943	3	Y	479	480	0			5
							62	4	527	9							
03	14644	X	14644	-0-	-0- B	-0-	1213	1	12155	3	Y	1055	1047	0			13
							115	4	1161	9							
04	11610	X	11610	-0-	-0- B	-0-	1010	1	9536	3	Y	917	914	0			16
							55	4	1009	9							
05	10912	X	9939	-0-	-973 B	-0-	1195	1	7844	3	Y	661	662	0			15
							173	4	727	9							
06	12840	X	8231	-0-	-4609 B	-0-	1019	1	6581	3	Y	413	423	0			5
							177	4	454	9							
07	13268	X	10549	-0-	-2719 B	-0-	1142	1	8741	3	Y	167	169	0			3
							482	4	184	9							
08	14632	X	2124	-0-	-12508 B	-0-	415	1	1342	3	Y	129	131	0			1
							225	4	142	9							
09	11610	X	3261	-0-	-8349 B	-0-	162	1	2787	3	Y	208	207	0			2
							83	4	229	9							
10	10540	X	6917	-0-	-3623 B	-0-	437	1	5763	3	Y	531	531	0			2
							133	4	584	9							
11	10200	X	2361	-0-	-7839 B	-0-	419	1	1369	3	Y	396	396	0			2
							137	4	436	9							
12	10540	X	9723	-0-	-817 B	-0-	817	1	7378	3	Y	917	916	0			3
							519	4	1009	9							

TOTAL GAS PROD: 97,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,373

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	9940	-0-	-1251 B	-0-	685	1	8547	3	Y	452	491	0			161
							211	4	497	9							
02	11704	X	8578	-0-	-3126 B	-0-	684	1	7225	3	Y	379	390	0			150
							252	4	417	9							
03	12958	X	1225	-0-	-11733 B	-0-	197	1	760	3	Y	166	260	0			56
							85	4	183	9							
04	12540	X	-0-	-0-	-12540 B	-0-					Y	-0-	56	0			-0-
05	9951	X	7928	-0-	-2023 B	-0-	1178	1	5715	3	Y	432	292	0			140
							560	4	475	9							
06	9630	X	8368	-0-	-1262 B	-0-	925	1	6737	3	Y	395	323	0			212
							271	4	435	9							
07	9486	X	2601	-0-	-6885 B	-0-	365	1	2036	3	Y	131	292	0			51
							56	4	144	9							
08	7936	X	5908	-0-	-2028 B	-0-	671	1	4982	3	Y	151	149	0			53
							89	4	166	9							
09	12650	X	12650	-0-	-0- B	-0-	1128	1	10913	3	Y	448	350	0			151
							116	4	493	9							
10	11197	X	11197	-0-	-0- B	-0-	999	1	9565	3	Y	423	371	0			203
							168	4	465	9							
11	10534	X	10534	-0-	-0- B	-0-	1109	1	8712	3	Y	345	309	0			239
							333	4	380	9							
12	13082	X	5977	-0-	-7105 B	-0-	1324	1	4196	3	Y	206	228	0			217
							230	4	227	9							

TOTAL GAS PROD: 84,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,528

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6161	-0-	-5805	B	-0-	427	1	5324	3	Y	253	420	0			90
								132	4	278	9							
02	10808	X	13	-0-	-10795	B	-0-	4	1	1	4	Y	7	94	0			3
								8	9									
03	11966	X	13	-0-	-11953	B	-0-	5	1	2	4	Y	5	6	0			2
								6	9									
04	11580	X	3	-0-	-11577	B	-0-	2	1	1	4	Y	-0-	2	0			-0-
05	10261	X	-0-	-0-	-10261	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	X	-0-	-0-	-13	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1085	-0-	1085	B	1085	626	1	4	3	Y	338	220	0			118
								83	4	372	9							
09	T. A.		14208	-0-	14208	B	15293	1710	1	11747	3	Y	522	464	0			176
								177	4	574	9							
10	T. A.		12890	-0-	12890	B	28183	1578	1	10548	3	Y	454	412	0			218
								265	4	499	9							
11	T. A.		12718	-0-	12718	B	40901	1827	1	9937	3	Y	368	331	0			255
								549	4	405	9							
12	T. A.		7244	-0-	7244	B	48145	2592	1	3960	3	Y	221	243	0			233
								449	4	243	9							

TOTAL GAS PROD: 54,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,168

MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

01	372	X	-0-	-0-	-372	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-					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	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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	X	4409	-0-		-1078	B	-0-	665	1	2719	3	Y	793	785	0		13
									153	4	872	9						
02	4032	X	3338	-0-		-694	B	-0-	613	1	2020	3	Y	535	536	0		12
									116	4	589	9						
03	4464	X	3698	-0-		-766	B	-0-	862	1	2415	3	Y	225	232	0		5
									173	4	248	9						
04	4320	X	3490	-0-		-830	B	-0-	775	1	2240	3	Y	226	225	0		6
									226	4	249	9						
05	4402	X	1356	-0-		-3046	B	-0-	633	1	399	3	Y	165	167	0		4
									142	4	182	9						
06	4260	X	461	-0-		-3799	B	-0-	258	1	49	4	Y	140	140	0		4
									154	9								
07	3689	X	2062	-0-		-1627	B	-0-	726	1	694	3	Y	321	315	0		10
									289	4	353	9						
08	4097	X	4097	-0-		-0-	B	-0-	687	1	2840	3	Y	331	321	0		20
									206	4	364	9						
09	3480	X	3056	-0-		-424	B	-0-	627	1	1901	3	Y	299	307	0		12
									199	4	329	9						
10	2828	X	2828	-0-		-0-	B	-0-	600	1	1667	3	Y	310	310	0		12
									220	4	341	9						
11	3960	X	3580	-0-		-380	B	-0-	724	1	1525	3	Y	714	703	0		23
									546	4	785	9						
12	4092	X	3390	-0-		-702	B	-0-	527	1	1681	3	Y	702	720	0		5
									410	4	772	9						

TOTAL GAS PROD: 35,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,761

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	5980	-0-		-7288	B	-0-	410	1	5125	3	Y	290	308	0		103
									126	4	319	9						
02	10360	X	5659	-0-		-4701	B	-0-	445	1	4712	3	Y	307	288	0		122
									164	4	338	9						
03	10354	X	5150	-0-		-5204	B	-0-	336	1	4386	3	Y	258	292	0		88
									144	4	284	9						
04	10020	X	5627	-0-		-4393	B	-0-	303	1	4758	3	Y	307	281	0		114
									228	4	338	9						
05	6262	X	5277	-0-		-985	B	-0-	439	1	4302	3	Y	297	315	0		96
									209	4	327	9						
06	6060	X	6030	-0-		-30	B	-0-	736	1	4696	3	Y	347	257	0		186
									216	4	382	9						
07	6262	X	5858	-0-		-404	B	-0-	794	1	4627	3	Y	287	362	0		111
									121	4	316	9						
08	5828	X	5725	-0-		-103	B	-0-	605	1	4794	3	Y	224	257	0		78
									80	4	246	9						
09	7082	X	7082	-0-		-0-	B	-0-	682	1	5917	3	Y	375	327	0		126
									70	4	413	9						
10	8051	X	8051	-0-		-0-	B	-0-	768	1	6738	3	Y	378	323	0		181
									129	4	416	9						
11	8090	X	8090	-0-		-0-	B	-0-	897	1	6546	3	Y	343	287	0		237
									270	4	377	9						
12	7316	X	3481	-0-		-3835	B	-0-	792	1	2391	3	Y	146	229	0		154
									137	4	161	9						

TOTAL GAS PROD: 72,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,559

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6671	-0-		-366	B	-0-	574 130	1 4	4886 1081	3 9	Y	983	981	0		16
02	6356	X	5327	-0-		-1029	B	-0-	587 109	1 4	3712 919	3 9	Y	835	833	0		18
03	7037	X	6984	-0-		-53	B	-0-	705 138	1 4	5141 1000	3 9	Y	909	906	0		21
04	6450	X	6226	-0-		-224	B	-0-	664 189	1 4	4482 891	3 9	Y	810	810	0		21
05	6665	X	6086	-0-		-579	B	-0-	721 156	1 4	4446 763	3 9	Y	694	697	0		18
06	6750	X	5751	-0-		-999	B	-0-	730 135	1 4	4231 655	3 9	Y	595	596	0		17
07	6975	X	5592	-0-		-1383	B	-0-	729 282	1 4	3931 650	3 9	Y	591	590	0		18
08	6975	X	5428	-0-		-1547	B	-0-	741 221	1 4	3865 601	3 9	Y	546	531	0		33
09	6240	X	5116	-0-		-1124	B	-0-	753 237	1 4	3539 587	3 9	Y	534	545	0		22
10	6076	X	3929	-0-		-2147	B	-0-	594 215	1 4	2767 353	3 9	Y	321	330	0		13
11	5760	X	682	-0-		-5078	B	-0-	30 21	1 4	481 150	3 9	Y	136	145	0		4
*12	10068	X	10068	-0-		-0-	B	-0-	493 355	1 4	7085 2135	3 9	Y	1941	1931	0		14

TOTAL GAS PROD: 67,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,895

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9227	X	9227	-0-		-0-	B	-0-	643 198	1 4	8057 329	3 9	Y	299	340	0		106
02	13633	X	13633	-0-		-0-	B	-0-	1100 405	1 4	11682 446	3 9	Y	405	351	0		160
03	17166	X	17166	-0-		-0-	B	-0-	1118 480	1 4	14687 881	3 9	Y	801	689	0		272
04	22516	X	22516	-0-		-0-	B	-0-	1243 935	1 4	19400 938	3 9	Y	853	808	0		317
05	17033	X	17033	-0-		-0-	B	-0-	1456 693	1 4	14144 740	3 9	Y	673	772	0		218
06	17008	X	17008	-0-		-0-	B	-0-	1668 489	1 4	14211 640	3 9	Y	582	488	0		312
07	18484	X	18484	-0-		-0-	B	-0-	1723 263	1 4	16041 457	3 9	Y	415	567	0		160
08	23281	X	15932	-0-		-7349	B	-0-	1238 164	1 4	14240 290	3 9	Y	264	332	0		92
09	22530	X	7392	-0-		-15138	B	-0-	624 64	1 4	6507 197	3 9	Y	179	211	0		60
10	18476	X	7701	-0-		-10775	B	-0-	614 103	1 4	6747 237	3 9	Y	215	172	0		103
11	17880	X	7740	-0-		-10140	B	-0-	718 216	1 4	6608 198	3 9	Y	180	158	0		125
12	18476	X	7166	-0-		-11310	B	-0-	1325 230	1 4	5407 204	3 9	Y	185	114	0		196

TOTAL GAS PROD: 160,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,051

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	8450	-0-		-6306	B	-0-	734	1	6929	3	Y	608	610	0		11
									118	4	669	9						
02	20285	X	20285	-0-		-0-	B	-0-	1468	1	17267	3	Y	1062	1041	0		32
									382	4	1168	9						
03	18104	X	15983	-0-		-2121	B	-0-	450	1	14486	3	Y	796	815	0		13
									171	4	876	9						
04	17520	X	14787	-0-		-2733	B	-0-	1078	1	12787	3	Y	704	711	0		6
									148	4	774	9						
05	22444	X	18134	-0-		-4310	B	-0-	1624	1	15046	3	Y	1184	1177	0		13
									162	4	1302	9						
06	21720	X	11957	-0-		-9763	B	-0-	1153	1	9788	3	Y	790	787	0		16
									147	4	869	9						
07	22444	X	11232	-0-		-11212	B	-0-	1099	1	9150	3	Y	702	704	0		14
									211	4	772	9						
08	18135	X	10945	-0-		-7190	B	-0-	1079	1	8826	3	Y	648	649	0		13
									327	4	713	9						
09	17550	X	9790	-0-		-7760	B	-0-	954	1	7535	3	Y	652	652	0		13
									584	4	717	9						
10	18135	X	9745	-0-		-8390	B	-0-	741	1	8211	3	Y	617	615	0		15
									114	4	679	9						
11	11970	X	9408	-0-		-2562	B	-0-	753	1	7724	3	Y	654	652	0		17
									212	4	719	9						
12	11222	X	10636	-0-		-586	B	-0-	1005	1	8572	3	Y	802	796	0		23
									177	4	882	9						

TOTAL GAS PROD: 151,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,219

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	4829	X	4829	-0-		-0-	B	-0-	645	1	3619	3	Y	380	383	0		6
									147	4	418	9						
02	4508	X	3713	-0-		-795	B	-0-	600	1	2587	3	Y	375	373	0		8
									113	4	413	9						
03	4991	X	4125	-0-		-866	B	-0-	732	1	2828	3	Y	381	380	0		9
									146	4	419	9						
04	4710	X	4163	-0-		-547	B	-0-	686	1	2895	3	Y	349	349	0		9
									198	4	384	9						
05	6394	X	6394	-0-		-0-	B	-0-	810	1	4901	3	Y	462	459	0		12
									175	4	508	9						
06	6122	X	6122	-0-		-0-	B	-0-	808	1	4692	3	Y	430	430	0		12
									149	4	473	9						
07	4311	X	4311	-0-		-0-	B	-0-	739	1	2894	3	Y	354	355	0		11
									289	4	389	9						
08	6386	X	4192	-0-		-2194	B	-0-	752	1	2840	3	Y	340	330	0		21
									226	4	374	9						
09	6180	X	3636	-0-		-2544	B	-0-	698	1	2389	3	Y	298	307	0		12
									221	4	328	9						
10	6386	X	3624	-0-		-2762	B	-0-	672	1	2288	3	Y	381	378	0		15
									245	4	419	9						
11	6120	X	2006	-0-		-4114	B	-0-	244	1	1166	3	Y	377	380	0		12
									181	4	415	9						
12	4309	X	792	-0-		-3517	B	-0-	81	1	521	3	Y	116	127	0		1
									62	4	128	9						

TOTAL GAS PROD: 47,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,243

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	12445	X	12445	-0-	-0-	B	-0-	1307	1	9127	3	Y	1823	1813	0			35
								6	4	2005	9							
02	10668	X	8737	-0-	-1931	B	-0-	1149	1	5943	3	Y	1489	1485	0			39
								7	4	1638	9							
03	11222	X	9477	-0-	-1745	B	-0-	1274	1	6471	3	Y	1570	1571	0			38
								5	4	1727	9							
04	12030	X	7599	-0-	-4431	B	-0-	1091	1	5196	3	Y	1185	1199	0			24
								8	4	1304	9							
05	12431	X	7925	-0-	-4506	B	-0-	1066	1	5604	3	Y	1134	1130	0			28
								8	4	1247	9							
06	12030	X	7879	-0-	-4151	B	-0-	1130	1	5442	3	Y	1181	1180	0			29
								8	4	1299	9							
07	9672	X	7933	-0-	-1739	B	-0-	1074	1	5669	3	Y	1075	1075	0			29
								7	4	1183	9							
08	9557	X	9557	-0-	-0-	B	-0-	992	1	7391	3	Y	1057	1057	0			29
								11	4	1163	9							
09	7890	X	6686	-0-	-1204	B	-0-	809	1	4883	3	Y	895	895	0			29
								9	4	985	9							
10	8153	X	8059	-0-	-94	B	-0-	943	1	5819	3	Y	1157	1155	0			31
								24	4	1273	9							
11	8130	X	7626	-0-	-504	B	-0-	659	1	6028	3	Y	836	854	0			13
								19	4	920	9							
*12	12309	X	12309	-0-	-0-	B	-0-	1013	1	9876	3	Y	1278	1270	0			21
								14	4	1406	9							

TOTAL GAS PROD: 106,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,680

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	11977	X	11977	-0-	-0-	B	-0-	920	1	9990	3	Y	924	927	0			18
								51	4	1016	9							
02	9660	X	6857	-0-	-2803	B	-0-	519	1	5757	3	Y	498	506	0			10
								33	4	548	9							
03	11067	X	2736	-0-	-8331	B	-0-	469	1	1639	3	Y	548	549	0			9
								25	4	603	9							
04	11580	X	10070	-0-	-1510	B	-0-	804	1	8342	3	Y	808	805	0			12
								35	4	889	9							
05	11966	X	11203	-0-	-763	B	-0-	818	1	9356	3	Y	878	872	0			18
								63	4	966	9							
06	11580	X	9403	-0-	-2177	B	-0-	796	1	7753	3	Y	754	762	0			10
								25	4	829	9							
07	10416	X	9049	-0-	-1367	B	-0-	759	1	7439	3	Y	755	754	0			11
								20	4	831	9							
08	10695	X	8581	-0-	-2114	B	-0-	748	1	6979	3	Y	763	760	0			14
								15	4	839	9							
09	10350	X	9597	-0-	-753	B	-0-	800	1	7903	3	Y	797	797	0			14
								17	4	877	9							
10	10695	X	7897	-0-	-2798	B	-0-	756	1	6228	3	Y	813	816	0			11
								19	4	894	9							
11	9390	X	8185	-0-	-1205	B	-0-	695	1	6623	3	Y	775	776	0			10
								14	4	853	9							
12	9920	X	9038	-0-	-882	B	-0-	710	1	7416	3	Y	812	810	0			12
								19	4	893	9							

TOTAL GAS PROD: 104,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,125

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	552	-0-	-3850 B	-0-	505	1	19	3	Y	-0-	4	0		-0-
							28	4								
02	2520	X	650	-0-	-1870 B	-0-	158	1	430	3	Y	47	46	0		1
							10	4	52	9						
03	2697	X	591	-0-	-2106 B	-0-	273	1	200	3	Y	94	93	0		2
							15	4	103	9						
04	1920	X	482	-0-	-1438 B	-0-	270	1	200	3	Y	-0-	2	0		-0-
							12	4								
05	1054	X	479	-0-	-575 B	-0-	216	1	246	3	Y	-0-				-0-
							17	4								
06	690	X	369	-0-	-321 B	-0-	45	1	323	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
07	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-				-0-
08	465	N	329	-0-	-136 B	-0-	14	1	315	3	Y	-0-				-0-
09	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	18	1	324	3	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
10	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	13	1	295	3	Y	-0-				-0-
11	330	N	280	-0-	-50 B	-0-	11	1	269	3	Y	-0-				-0-
*12	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	347	1	55	3	Y	-0-				-0-
							9	4								

TOTAL GAS PROD: 4,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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. (I) GAS LIFT(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	4367	-0-	-2019 B	-0-	386	1	3449	3	Y	464	466	0		9
							22	4	510	9						
02	T. A.		3144	-0-	3144 B	3144	234	1	2529	3	Y	333	336	0		6
							15	4	366	9						
03	T. A.		2894	-0-	2894 B	6038	143	1	2250	3	Y	407	406	0		7
							53	4	448	9						
04	T. A.		4922	-0-	4922 B	10960	534	1	3776	3	Y	488	491	0		4
							75	4	537	9						
05	15813	X	4853	-0-	-10960 B	-0-	516	1	3788	3	Y	452	451	0		5
							52	4	497	9						
06	4790	X	4790	-0-	-0- B	-0-	508	1	3765	3	Y	411	408	0		8
							65	4	452	9						
07	6228	X	6228	-0-	-0- B	-0-	491	1	5030	3	Y	558	555	0		11
							93	4	614	9						
08	5084	X	5066	-0-	-18 B	-0-	479	1	4031	3	Y	374	377	0		8
							145	4	411	9						
09	4920	X	4383	-0-	-537 B	-0-	433	1	3242	3	Y	402	402	0		8
							266	4	442	9						
10	6200	X	4588	-0-	-1612 B	-0-	475	1	3559	3	Y	436	434	0		10
							74	4	480	9						
11	6000	X	4004	-0-	-1996 B	-0-	351	1	3111	3	Y	403	403	0		10
							99	4	443	9						
12	6200	X	4241	-0-	-1959 B	-0-	493	1	3170	3	Y	445	442	0		13
							88	4	490	9						

TOTAL GAS PROD: 53,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,173

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2166	-0-	-66 B	-0-	573	1	1108	3	Y	320	319	0	5
							133	4	352	9					
02	2447	X	2447	-0-	-0- B	-0-	596	1	1460	3	Y	252	252	0	5
							114	4	277	9					
03	2232	X	2210	-0-	-22 B	-0-	720	1	1098	3	Y	224	224	0	5
							146	4	246	9					
04	2100	X	1827	-0-	-273 B	-0-	618	1	818	3	Y	190	190	0	5
							182	4	209	9					
05	2697	X	171	-0-	-2526 B	-0-	123	1	8	3	Y	11	16	0	-0-
							28	4	12	9					
06	2610	X	-0-	-0-	-2610 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	2697	X	1228	-0-	-1469 B	-0-	366	1	147	4	Y	650	630	0	20
							715	9							
08	2201	X	994	-0-	-1207 B	-0-	489	1	151	4	Y	322	322	0	20
							354	9							
09	1830	X	533	-0-	-1297 B	-0-	352	1	113	4	Y	62	79	0	3
							68	9							
10	1240	X	998	-0-	-242 B	-0-	359	1	2	3	Y	458	443	0	18
							133	4	504	9					
11	1200	X	684	-0-	-516 B	-0-	227	1	14	3	Y	245	255	0	8
							173	4	270	9					
12	1240	X	964	-0-	-276 B	-0-	226	1	38	3	Y	473	478	0	3
							180	4	520	9					

TOTAL GAS PROD: 14,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,207

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	EOM BALANCE
01	3255	X	836	-0-	-2419 B	-0-	381	1	89	4	Y	333	330	0	5
							366	9							
02	2184	X	842	-0-	-1342 B	-0-	474	1	2	3	Y	250	250	0	5
							91	4	275	9					
03	2170	X	1060	-0-	-1110 B	-0-	577	1	118	4	Y	332	330	0	7
							365	9							
04	1590	X	1226	-0-	-364 B	-0-	542	1	161	4	Y	475	470	0	12
							523	9							
05	1908	X	1908	-0-	-0- B	-0-	678	1	651	3	Y	389	391	0	10
							151	4	428	9					
06	1247	X	1247	-0-	-0- B	-0-	594	1	204	3	Y	305	306	0	9
							113	4	336	9					
07	2328	X	2328	-0-	-0- B	-0-	788	1	749	3	Y	434	430	0	13
							314	4	477	9					
08	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	845	1	810	3	Y	318	312	0	19
							259	4	350	9					
09	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	820	1	613	3	Y	509	507	0	21
							263	4	560	9					
10	1705	N	1281	-0-	-424 B	-0-	486	1	275	3	Y	309	318	0	12
							180	4	340	9					
11	1650	N	350	-0-	-1300 B	-0-	160	1	2	3	Y	60	70	0	2
							122	4	66	9					
12	1705	N	1343	-0-	-362 B	-0-	540	1	8	3	Y	333	333	0	2
							429	4	366	9					

TOTAL GAS PROD: 16,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,047

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU 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-

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184

01	2728	X	2253	-0-	-475	B	-0-	850	1	816	3	Y	406	406	0	8
								140	4	447	9					
02	2410	X	2410	-0-	-0-	B	-0-	680	1	1426	3	Y	105	110	0	3
								188	4	116	9					
03	2356	X	1659	-0-	-697	B	-0-	89	1	1249	3	Y	256	255	0	4
								39	4	282	9					
04	2280	X	1069	-0-	-1211	B	-0-	144	1	670	3	Y	214	216	0	2
								20	4	235	9					
05	4260	X	4260	-0-	-0-	B	-0-	901	1	2673	3	Y	539	535	0	6
								93	4	593	9					
06	5012	X	5012	-0-	-0-	B	-0-	870	1	3494	3	Y	486	482	0	10
								113	4	535	9					
07	2921	X	2921	-0-	-0-	B	-0-	748	1	1539	3	Y	441	442	0	9
								149	4	485	9					
08	4247	X	2428	-0-	-1819	B	-0-	708	1	1166	3	Y	301	304	0	6
								223	4	331	9					
09	5010	X	2189	-0-	-2821	B	-0-	705	1	644	3	Y	354	353	0	7
								451	4	389	9					
10	5177	X	1109	-0-	-4068	B	-0-	219	1	507	3	Y	316	315	0	8
								35	4	348	9					
11	5010	X	1567	-0-	-3443	B	-0-	251	1	1154	3	Y	82	88	0	2
								72	4	90	9					
12	2914	X	929	-0-	-1985	B	-0-	585	1	154	3	Y	75	75	0	2
								107	4	83	9					

TOTAL GAS PROD: 27,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,575

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	12571	X	12571	-0-	-0-	B	-0-		1361	1	9686	3	Y	1185	1183	0			22
									220	4	1304	9							
02	29156	X	29156	-0-	-0-	B	-0-		2076	1	25606	3	Y	850	847	0			25
									539	4	935	9							
03	19577	X	19577	-0-	-0-	B	-0-		507	1	17808	3	Y	976	985	0			16
									188	4	1074	9							
04	14400	X	5210	-0-	-9190	B	-0-		367	1	4313	3	Y	435	447	0			4
									51	4	479	9							
05	19964	X	12464	-0-	-7500	B	-0-		1122	1	9924	3	Y	1187	1178	0			13
									112	4	1306	9							
06	19320	X	11624	-0-	-7696	B	-0-		1198	1	9177	3	Y	995	988	0			20
									154	4	1095	9							
07	19964	X	9455	-0-	-10509	B	-0-		942	1	7537	3	Y	723	729	0			14
									181	4	795	9							
08	19592	X	11214	-0-	-8378	B	-0-		1051	1	8758	3	Y	988	982	0			20
									318	4	1087	9							
09	12060	X	8869	-0-	-3191	B	-0-		851	1	6596	3	Y	819	822	0			17
									521	4	901	9							
10	12462	X	7798	-0-	-4664	B	-0-		540	1	6634	3	Y	492	497	0			12
									83	4	541	9							
11	11610	X	8391	-0-	-3219	B	-0-		504	1	7096	3	Y	593	590	0			15
									139	4	652	9							
12	11222	X	10792	-0-	-430	B	-0-		574	1	9454	3	Y	606	604	0			17
									97	4	667	9							

TOTAL GAS PROD: 147,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,849

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	8711	X	3351	-0-	-5360	B	-0-		288	1	1838	3	Y	1099	1103	0			22
									16	4	1209	9							
02	7700	X	3124	-0-	-4576	B	-0-		264	1	1770	3	Y	975	978	0			19
									17	4	1073	9							
03	7843	X	3069	-0-	-4774	B	-0-		251	1	1710	3	Y	995	998	0			16
									13	4	1095	9							
04	7290	X	3626	-0-	-3664	B	-0-		303	1	2175	3	Y	1032	1033	0			15
									13	4	1135	9							
05	3627	X	3571	-0-	-56	B	-0-		271	1	2370	3	Y	826	824	0			17
									21	4	909	9							
06	3360	X	2952	-0-	-408	B	-0-		327	1	2320	3	Y	268	281	0			4
									10	4	295	9							
07	4955	X	4955	-0-	-0-	B	-0-		357	1	3802	3	Y	715	708	0			11
									9	4	787	9							
08	5955	X	5955	-0-	-0-	B	-0-		386	1	4482	3	Y	981	974	0			18
									8	4	1079	9							
09	6134	X	6134	-0-	-0-	B	-0-		407	1	4641	3	Y	979	979	0			18
									9	4	1077	9							
10	4960	X	4728	-0-	-232	B	-0-		333	1	3669	3	Y	653	662	0			9
									8	4	718	9							
11	5760	X	1372	-0-	-4388	B	-0-		98	1	1207	3	Y	59	67	0			1
									2	4	65	9							
12	6324	X	1011	-0-	-5313	B	-0-		203	1	625	3	Y	162	161	0			2
									5	4	178	9							

TOTAL GAS PROD: 43,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,744

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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(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	9672	-0-	-0- B	-0-	1043	1	6838	3	Y	1434	1450	0			18
							214	4	1577	9							
02	16947	X	16947	-0-	-0- B	-0-	1485	1	13370	3	Y	1772	1770	0			20
							143	4	1949	9							
03	21460	X	21460	-0-	-0- B	-0-	1836	1	17202	3	Y	2043	2037	0			26
							175	4	2247	9							
04	19743	X	19743	-0-	-0- B	-0-	1767	1	15836	3	Y	1858	1852	0			32
							96	4	2044	9							
05	19313	X	19313	-0-	-0- B	-0-	1869	1	14952	3	Y	2022	2009	0			45
							268	4	2224	9							
06	15480	X	13855	-0-	-1625 B	-0-	1728	1	10136	3	Y	1535	1561	0			19
							302	4	1689	9							
07	15996	X	12030	-0-	-3966 B	-0-	1318	1	8682	3	Y	1336	1329	0			26
							560	4	1470	9							
08	21452	X	2716	-0-	-18736 B	-0-	367	1	1734	3	Y	380	403	0			3
							197	4	418	9							
09	19740	X	7421	-0-	-12319 B	-0-	393	1	5831	3	Y	902	897	0			8
							205	4	992	9							
10	19313	X	14585	-0-	-4728 B	-0-	978	1	11456	3	Y	1682	1684	0			6
							301	4	1850	9							
11	13860	X	2136	-0-	-11724 B	-0-	199	1	1061	3	Y	738	741	0			3
							64	4	812	9							
*12	16244	X	16244	-0-	-0- B	-0-	861	1	13482	3	Y	1253	1252	0			4
							523	4	1378	9							

TOTAL GAS PROD: 156,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,955

MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038

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	20530	X	20530	-0-	-0- B	-0-	1240	1	15861	3	Y	2888	2897	0			37
							252	4	3177	9							
02	16436	X	11941	-0-	-4495 B	-0-	1019	1	9314	3	Y	1373	1395	0			15
							98	4	1510	9							
03	14942	X	10650	-0-	-4292 B	-0-	983	1	8584	3	Y	899	903	0			11
							94	4	989	9							
04	19680	X	7478	-0-	-12202 B	-0-	904	1	5802	3	Y	657	657	0			11
							49	4	723	9							
05	20336	X	4731	-0-	-15605 B	-0-	819	1	3394	3	Y	362	365	0			8
							120	4	398	9							
06	19680	X	2850	-0-	-16830 B	-0-	637	1	1865	3	Y	214	219	0			3
							113	4	235	9							
07	13206	X	3139	-0-	-10067 B	-0-	370	1	2286	3	Y	295	292	0			6
							158	4	325	9							
08	10664	X	1269	-0-	-9395 B	-0-	197	1	806	3	Y	145	150	0			1
							106	4	160	9							
09	7470	X	5282	-0-	-2188 B	-0-	418	1	4086	3	Y	504	501	0			4
							224	4	554	9							
10	7348	X	7348	-0-	-0- B	-0-	670	1	5741	3	Y	662	663	0			3
							209	4	728	9							
11	6157	X	6157	-0-	-0- B	-0-	590	1	4784	3	Y	541	542	0			2
							188	4	595	9							
12	5456	X	2758	-0-	-2698 B	-0-	718	1	1135	3	Y	387	388	0			1
							479	4	426	9							

TOTAL GAS PROD: 84,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,927

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	7657	X	6885	-0-	-772	B	-0-		821	1	4924	3	Y	999	1008	0			102
									41	4	1099	9							
02	6776	X	5455	-0-	-1321	B	-0-		663	1	3845	3	Y	847	831	0			118
									15	4	932	9							
03	7657	X	5453	-0-	-2204	B	-0-		625	1	3897	3	Y	830	848	0			100
									18	4	913	9							
04	7410	X	5975	-0-	-1435	B	-0-		631	1	4294	3	Y	938	943	0			95
									18	4	1032	9							
05	7657	X	5669	-0-	-1988	B	-0-		624	1	4012	3	Y	931	914	0			112
									9	4	1024	9							
06	6660	X	6156	-0-	-504	B	-0-		612	1	4477	3	Y	960	972	0			100
									11	4	1056	9							
07	6169	X	5633	-0-	-536	B	-0-		663	1	4086	3	Y	781	783	0			98
									25	4	859	9							
08	6169	X	5594	-0-	-575	B	-0-		760	1	4105	3	Y	645	671	0			72
									19	4	710	9							
09	6150	X	5318	-0-	-832	B	-0-		1294	1	3419	3	Y	531	547	0			56
									21	4	584	9							
10	6355	X	5424	-0-	-931	B	-0-		1628	1	3113	3	Y	615	585	0			86
									6	4	677	9							
11	6150	X	5344	-0-	-806	B	-0-		946	1	3374	3	Y	910	859	0			137
									23	4	1001	9							
12	5642	X	5310	-0-	-332	B	-0-		1079	1	3410	3	Y	726	768	0			95
									22	4	799	9							

TOTAL GAS PROD: 68,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,713

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5898	-0-	-395	B	-0-		557	1	4480	3	Y	668	665	0			11
									126	4	735	9							
02	5684	X	4274	-0-	-1410	B	-0-		510	1	3106	3	Y	512	512	0			11
									95	4	563	9							
03	6293	X	5219	-0-	-1074	B	-0-		646	1	3850	3	Y	542	541	0			12
									127	4	596	9							
04	6505	X	6505	-0-	-0-	B	-0-		660	1	5007	3	Y	592	589	0			15
									187	4	651	9							
05	6524	X	6524	-0-	-0-	B	-0-		689	1	5012	3	Y	614	613	0			16
									148	4	675	9							
06	6027	X	6027	-0-	-0-	B	-0-		678	1	4705	3	Y	472	474	0			14
									125	4	519	9							
07	6727	X	2513	-0-	-4214	B	-0-		250	1	1972	3	Y	178	187	0			5
									95	4	196	9							
08	6727	X	738	-0-	-5989	B	-0-		300	1	324	3	Y	20	24	0			1
									92	4	22	9							
09	6510	X	532	-0-	-5978	B	-0-		295	1	110	3	Y	29	29	0			1
									95	4	32	9							
10	6510	X	307	-0-	-6203	B	-0-		214	1	80	4	Y	12	13	0			-0-
									13	9									
11	6030	X	927	-0-	-5103	B	-0-		519	1	9	3	Y	4	4	0			-0-
									395	4	4	9							
12	2511	X	672	-0-	-1839	B	-0-		359	1	5	3	Y	21	21	0			-0-
									285	4	23	9							

TOTAL GAS PROD: 40,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,664

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2428	-0-	-734	B	-0-		437	1	1025	3	Y	786	782	0			13
									101	4	865	9							
02	9240	X	1753	-0-	-7487	B	-0-		504	1	424	3	Y	662	661	0			14
									97	4	728	9							
03	10230	X	1900	-0-	-8330	B	-0-		719	1	136	3	Y	816	812	0			18
									147	4	898	9							
04	9900	X	1712	-0-	-8188	B	-0-		620	1	81	3	Y	753	752	0			19
									183	4	828	9							
05	2697	X	1205	-0-	-1492	B	-0-		467	1	318	3	Y	287	298	0			8
									104	4	316	9							
06	2340	X	876	-0-	-1464	B	-0-		422	1	80	4	Y	340	338	0			10
									374	9									
07	1953	X	888	-0-	-1065	B	-0-		422	1	21	3	Y	250	252	0			8
									170	4	275	9							
08	1209	N	828	-0-	-381	B	-0-		411	1	75	3	Y	195	191	0			12
									127	4	215	9							
09	870	N	804	-0-	-66	B	-0-		393	1	99	3	Y	168	173	0			7
									127	4	185	9							
10	899	N	555	-0-	-344	B	-0-		304	1	113	4	Y	125	127	0			5
									138	9									
11	810	N	795	-0-	-15	B	-0-		185	1	312	3	Y	144	144	0			5
									140	4	158	9							
*12	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-		297	1	129	3	Y	234	237	0			2
									235	4	257	9							

TOTAL GAS PROD: 14,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,760

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2397	-0-	-641	B	-0-		525	1	840	3	Y	827	824	0			13
									122	4	910	9							
02	3696	X	2077	-0-	-1619	B	-0-		512	1	652	3	Y	741	738	0			16
									98	4	815	9							
03	4092	X	2162	-0-	-1930	B	-0-		639	1	555	3	Y	762	761	0			17
									130	4	838	9							
04	3960	X	1649	-0-	-2311	B	-0-		574	1	254	3	Y	593	595	0			15
									169	4	652	9							
05	2387	X	1868	-0-	-519	B	-0-		592	1	630	3	Y	467	470	0			12
									132	4	514	9							
06	2310	X	1577	-0-	-733	B	-0-		657	1	248	3	Y	497	495	0			14
									125	4	547	9							
07	2294	X	1436	-0-	-858	B	-0-		665	1	12	3	Y	447	447	0			14
									267	4	492	9							
08	2170	X	1500	-0-	-670	B	-0-		695	1	19	3	Y	520	502	0			32
									214	4	572	9							
09	1800	X	1206	-0-	-594	B	-0-		570	1	114	3	Y	308	327	0			13
									183	4	339	9							
10	1860	X	1682	-0-	-178	B	-0-		558	1	305	3	Y	556	547	0			22
									207	4	612	9							
11	2013	X	2013	-0-	-0-	B	-0-		342	1	836	3	Y	525	530	0			17
									257	4	578	9							
*12	2236	X	2236	-0-	-0-	B	-0-		341	1	1014	3	Y	560	573	0			4
									265	4	616	9							

TOTAL GAS PROD: 21,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,803

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	898	-0-	-1303 B	-0-	661	1	114	3	Y	109	110	0			2
							3	4	120	9							
02	1652	X	787	-0-	-865 B	-0-	620	1	69	3	Y	85	85	0			2
							4	4	94	9							
03	1488	X	706	-0-	-782 B	-0-	631	1	13	3	Y	54	55	0			1
							3	4	59	9							
04	870	X	559	-0-	-311 B	-0-	500	1	8	3	Y	43	43	0			1
							4	4	47	9							
05	899	X	182	-0-	-717 B	-0-	170	1	4	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
06	870	X	-0-	-0-	-870 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 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: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	3845	-0-	-4463 B	-0-	493	1	2194	3	Y	950	946	0			15
							113	4	1045	9							
02	7504	X	3766	-0-	-3738 B	-0-	511	1	1874	3	Y	1167	1157	0			25
							97	4	1284	9							
03	5177	X	2372	-0-	-2805 B	-0-	533	1	194	3	Y	1397	1390	0			32
							108	4	1537	9							
04	5010	X	3320	-0-	-1690 B	-0-	515	1	1507	3	Y	1044	1049	0			27
							150	4	1148	9							
05	5177	X	1869	-0-	-3308 B	-0-	510	1	175	3	Y	973	974	0			26
							114	4	1070	9							
06	4050	X	1283	-0-	-2767 B	-0-	437	1	83	4	Y	694	700	0			20
							763	9									
07	4185	X	1756	-0-	-2429 B	-0-	563	1	226	4	Y	879	872	0			27
							967	9									
08	5524	X	5524	-0-	-0- B	-0-	647	1	3232	3	Y	1320	1266	0			81
							193	4	1452	9							
09	5055	X	5055	-0-	-0- B	-0-	690	1	2891	3	Y	1142	1175	0			48
							218	4	1256	9							
10	6179	X	6179	-0-	-0- B	-0-	663	1	4244	3	Y	940	950	0			38
							238	4	1034	9							
11	5340	X	5240	-0-	-100 B	-0-	713	1	2267	3	Y	1569	1557	0			50
							534	4	1726	9							
12	5518	X	5363	-0-	-155 B	-0-	715	1	2544	3	Y	1408	1448	0			10
							555	4	1549	9							

TOTAL GAS PROD: 45,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,483

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	6	1	16	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	18	1	1	4	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	96	1	7	3	Y	1	1	0			-0-
							14	4	1	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		78	-0-	78 B	78	50	1	28	4	Y	-0-					-0-
09	T. A.		31	-0-	31 B	109	20	1	11	4	Y	-0-					-0-
10	T. A.		120	-0-	120 B	229	89	1	2	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
11	T. A.		37	-0-	37 B	266	28	1	9	4	Y	-0-					-0-
12	T. A.		163	-0-	163 B	429	86	1	1	3	Y	16	16	0			-0-
							58	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

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	11377	X	9362	-0-	-2015 B	-0-	483	1	8038	3	Y	676	692	0			9
							97	4	744	9							
02	9772	X	620	-0-	-9152 B	-0-	112	1	351	3	Y	133	141	0			1
							11	4	146	9							
03	11036	X	7969	-0-	-3067 B	-0-	635	1	6379	3	Y	814	805	0			10
							60	4	895	9							
04	10680	X	8888	-0-	-1792 B	-0-	702	1	7251	3	Y	815	811	0			14
							38	4	897	9							
05	11036	X	8579	-0-	-2457 B	-0-	771	1	6777	3	Y	837	832	0			19
							110	4	921	9							
06	9060	X	8285	-0-	-775 B	-0-	719	1	6693	3	Y	681	692	0			8
							124	4	749	9							
07	9176	X	1379	-0-	-7797 B	-0-	172	1	998	3	Y	123	129	0			2
							74	4	135	9							
08	9176	X	47	-0-	-9129 B	-0-	16	1	9	4	Y	20	22	0			-0-
							22	9									
09	8880	X	145	-0-	-8735 B	-0-	72	1	1	3	Y	28	28	0			-0-
							41	4	31	9							
10	8587	X	542	-0-	-8045 B	-0-	332	1	2	3	Y	91	91	0			-0-
							108	4	100	9							
11	8280	X	157	-0-	-8123 B	-0-	92	1	30	4	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
12	1364	X	376	-0-	-988 B	-0-	173	1	117	4	Y	78	78	0			-0-
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 46,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,328

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	964	-0-	-11405 B	-0-	695	1	15	3	Y	133	131	0			2
							108	4	146	9							
02	10948	X	719	-0-	-10229 B	-0-	561	1	12	3	Y	84	84	0			2
							54	4	92	9							
03	12121	X	11255	-0-	-866 B	-0-	781	1	8850	3	Y	1296	1271	0			27
							198	4	1426	9							
04	11700	X	11359	-0-	-341 B	-0-	901	1	8592	3	Y	1423	1416	0			34
							301	4	1565	9							
05	9503	X	9503	-0-	-0- B	-0-	643	1	7291	3	Y	1235	1238	0			31
							210	4	1359	9							
06	10890	X	9403	-0-	-1487 B	-0-	829	1	6776	3	Y	1218	1219	0			30
							458	4	1340	9							
07	11749	X	9835	-0-	-1914 B	-0-	824	1	7331	3	Y	1147	1146	0			31
							418	4	1262	9							
08	11749	X	8527	-0-	-3222 B	-0-	794	1	6094	3	Y	1081	1083	0			29
							450	4	1189	9							
09	11370	X	7967	-0-	-3403 B	-0-	790	1	5635	3	Y	1075	1077	0			27
							359	4	1183	9							
10	9827	X	7914	-0-	-1913 B	-0-	685	1	5691	3	Y	1034	1037	0			24
							401	4	1137	9							
11	9510	X	8188	-0-	-1322 B	-0-	820	1	5810	3	Y	1099	1093	0			30
							349	4	1209	9							
12	9827	X	8675	-0-	-1152 B	-0-	890	1	5952	3	Y	1114	1114	0			30
							608	4	1225	9							

TOTAL GAS PROD: 94,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,939

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4095	X	4095	-0-	-0- B	-0-	515	1	2738	3	Y	693	691	0			10
							80	4	762	9							
02	3694	X	3694	-0-	-0- B	-0-	428	1	2621	3	Y	549	548	0			11
							41	4	604	9							
03	3609	X	3609	-0-	-0- B	-0-	422	1	2513	3	Y	515	515	0			11
							107	4	567	9							
04	3960	X	2854	-0-	-1106 B	-0-	458	1	1676	3	Y	515	514	0			12
							153	4	567	9							
05	4092	X	3512	-0-	-580 B	-0-	346	1	2473	3	Y	527	526	0			13
							113	4	580	9							
06	3960	X	3517	-0-	-443 B	-0-	429	1	2295	3	Y	505	506	0			12
							237	4	556	9							
07	4092	X	2928	-0-	-1164 B	-0-	292	1	2086	3	Y	365	367	0			10
							148	4	402	9							
08	3596	X	3305	-0-	-291 B	-0-	470	1	2082	3	Y	442	440	0			12
							267	4	486	9							
09	3510	X	2833	-0-	-677 B	-0-	426	1	1821	3	Y	357	360	0			9
							193	4	393	9							
10	3627	X	2794	-0-	-833 B	-0-	401	1	1722	3	Y	396	396	0			9
							235	4	436	9							
11	3510	X	2674	-0-	-836 B	-0-	483	1	1533	3	Y	412	410	0			11
							205	4	453	9							
12	3317	X	2724	-0-	-593 B	-0-	518	1	1395	3	Y	415	415	0			11
							354	4	457	9							

TOTAL GAS PROD: 38,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,691

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	5301	X	3992	-0-		-1309	B	-0-		736	1	2661	3	Y	432	431	0			8
										120	4	475	9							
02	4508	X	657	-0-		-3851	B	-0-		114	1	409	3	Y	94	99	0			3
										31	4	103	9							
03	4650	X	-0-	-0-		-4650	B	-0-						Y	-0-	3	0			-0-
04	4170	X	-0-	-0-		-4170	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-		-3999	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-		-3870	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	713	X	389	-0-		-324	B	-0-		51	1	185	3	Y	130	127	0			3
										10	4	143	9							
08	T. A.		76	-0-		76	B	76		10	1	27	3	Y	33	35	0			1
										3	4	36	9							
09	T. A.		752	-0-		752	B	828		279	1	101	3	Y	176	173	0			4
										178	4	194	9							
10	T. A.		530	-0-		530	B	1358		267	1	220	3	Y	-0-	4	0			-0-
										43	4									
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	1358						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	1358						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	786	-0-		-2469	B	-0-		58	1	10	4	Y	653	642	0			12
										718	9									
02	2100	X	1045	-0-		-1055	B	-0-		179	1	731	3	Y	78	88	0			2
										49	4	86	9							
03	2325	X	-0-	-0-		-2325	B	-0-						Y	-0-	2	0			-0-
04	1380	X	-0-	-0-		-1380	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-		-1147	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-		-1110	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	1147	X	527	-0-		-620	B	-0-		114	1	269	3	Y	110	108	0			2
										23	4	121	9							
08	T. A.		9702	-0-		9702	B	9702		1104	1	7407	3	Y	776	762	0			16
										337	4	854	9							
09	T. A.		6630	-0-		6630	B	16332		935	1	4449	3	Y	603	607	0			12
										583	4	663	9							
10	T. A.		4587	-0-		4587	B	20919		732	1	3376	3	Y	330	334	0			8
										116	4	363	9							
11	T. A.		4527	-0-		4527	B	25446		659	1	3271	3	Y	370	369	0			9
										190	4	407	9							
12	T. A.		4186	-0-		4186	B	29632		561	1	3189	3	Y	305	305	0			9
										100	4	336	9							

TOTAL GAS PROD: 31,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,225

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9591	X	9591	-0-	-0-	B	-0-	964	1	7861	3	Y	555	551	0		10
								155	4	611	9						
02	5320	X	416	-0-	-4904	B	-0-	47	1	256	3	Y	91	98	0		3
								13	4	100	9						
03	8835	X	-0-	-0-	-8835	B	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
04	9270	X	-0-	-0-	-9270	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	9579	X	-0-	-0-	-9579	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	9270	X	-0-	-0-	-9270	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	1059	X	1059	-0-	-0-	B	-0-	96	1	669	3	Y	251	246	0		5
								18	4	276	9						
08	T. A.		457	-0-	457	B	457	312	1	18	3	Y	25	29	0		1
								99	4	28	9						
09	T. A.		279	-0-	279	B	736	150	1	10	3	Y	21	22	0		-0-
								96	4	23	9						
10	T. A.		3522	-0-	3522	B	4258	742	1	2381	3	Y	255	249	0		6
								118	4	281	9						
11	T. A.		2140	-0-	2140	B	6398	561	1	1148	3	Y	243	243	0		6
								164	4	267	9						
12	T. A.		2305	-0-	2305	B	8703	632	1	1330	3	Y	207	207	0		6
								115	4	228	9						

TOTAL GAS PROD: 19,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,648

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	2532	-0-	-7078	B	-0-	179	1	2101	3	Y	196	200	0		3
								36	4	216	9						
02	8512	X	4048	-0-	-4464	B	-0-	297	1	3471	3	Y	229	229	0		3
								28	4	252	9						
03	7750	X	5152	-0-	-2598	B	-0-	415	1	4373	3	Y	295	294	0		4
								39	4	325	9						
04	6746	X	6746	-0-	-0-	B	-0-	931	1	5281	3	Y	439	435	0		8
								51	4	483	9						
05	7612	X	7612	-0-	-0-	B	-0-	1252	1	5652	3	Y	477	474	0		11
								183	4	525	9						
06	4980	X	4525	-0-	-455	B	-0-	477	1	3658	3	Y	279	287	0		3
								83	4	307	9						
07	6975	X	602	-0-	-6373	B	-0-	72	1	468	3	Y	29	31	0		1
								30	4	32	9						
08	7626	X	3469	-0-	-4157	B	-0-	383	1	2647	3	Y	215	214	0		2
								202	4	237	9						
09	7380	X	399	-0-	-6981	B	-0-	18	1	372	3	Y	-0-	2	0		-0-
								9	4								
10	7626	X	1964	-0-	-5662	B	-0-	328	1	1309	3	Y	202	201	0		1
								105	4	222	9						
11	4530	X	3687	-0-	-843	B	-0-	561	1	2435	3	Y	463	462	0		2
								182	4	509	9						
12	3472	X	461	-0-	-3011	B	-0-	185	1	123	3	Y	26	28	0		-0-
								124	4	29	9						

TOTAL GAS PROD: 41,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,850

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6917	X	6917	-0-	-0-	B	-0-	1152	1	5135	3	Y	458	458	0			9
								126	4	504	9							
02	5180	X	3005	-0-	-2175	B	-0-	535	1	2171	3	Y	241	245	0			5
								34	4	265	9							
03	8339	X	1663	-0-	-6676	B	-0-	474	1	743	3	Y	272	273	0			4
								147	4	299	9							
04	8070	X	849	-0-	-7221	B	-0-	552	1	32	3	Y	168	170	0			2
								80	4	185	9							
05	8339	X	851	-0-	-7488	B	-0-	450	1	46	3	Y	280	279	0			3
								47	4	308	9							
06	6690	X	1235	-0-	-5455	B	-0-	664	1	162	3	Y	292	289	0			6
								88	4	321	9							
07	3317	X	1153	-0-	-2164	B	-0-	666	1	78	3	Y	250	251	0			5
								134	4	275	9							
08	1674	X	1630	-0-	-44	B	-0-	714	1	471	3	Y	198	199	1			4
								227	4	218	9							
09	1230	X	1081	-0-	-149	B	-0-	526	1	87	3	Y	119	121	0			2
								337	4	131	9							
10	1271	X	848	-0-	-423	B	-0-	624	1	30	3	Y	85	85	0			2
								100	4	94	9							
*11	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	744	1	776	3	Y	73	73	0			2
								218	4	80	9							
12	1116	N	1016	-0-	-100	B	-0-	630	1	256	3	Y	13	15	0			-0-
								116	4	14	9							

TOTAL GAS PROD: 22,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,449

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. GAS LIFT (I)(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	727	-0-	-3706	B	-0-	277	1	41	3	Y	330	325	0			6
								46	4	363	9							
02	4606	X	4606	-0-	-0-	B	-0-	720	1	2651	3	Y	1081	1066	0			21
								46	4	1189	9							
03	6835	X	6835	-0-	-0-	B	-0-	557	1	4695	3	Y	1286	1285	0			22
								168	4	1415	9							
04	3809	X	3809	-0-	-0-	B	-0-	1223	1	1453	3	Y	870	884	0			8
								176	4	957	9							
05	3339	X	3339	-0-	-0-	B	-0-	1087	1	987	3	Y	1047	1044	0			11
								113	4	1152	9							
06	3237	X	3237	-0-	-0-	B	-0-	962	1	1293	3	Y	778	773	0			16
								126	4	856	9							
07	2778	X	2778	-0-	-0-	B	-0-	916	1	946	3	Y	665	668	0			13
								184	4	732	9							
08	4371	X	3283	-0-	-1088	B	-0-	977	1	1550	3	Y	407	412	0			8
								308	4	448	9							
09	3810	X	2232	-0-	-1578	B	-0-	941	1	131	3	Y	505	503	0			10
								604	4	556	9							
10	3766	X	3766	-0-	-0-	B	-0-	887	1	2202	3	Y	487	485	0			12
								141	4	536	9							
*11	3240	X	1902	-0-	-1338	B	-0-	548	1	929	3	Y	241	247	0			6
								160	4	265	9							
12	3286	X	2195	-0-	-1091	B	-0-	473	1	1187	3	Y	408	402	0			12
								86	4	449	9							

TOTAL GAS PROD: 38,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,105

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17241	X	17241	-0-	-0-	B	-0-	1118	1	15130	3	Y	846	856	0			17
								62	4	931	9							
02	23464	X	5423	-0-	-18041	B	-0-	534	1	4202	3	Y	594	600	0			11
								34	4	653	9							
03	25978	X	24467	-0-	-1511	B	-0-	760	1	22850	3	Y	566	568	0			9
								234	4	623	9							
04	18570	X	1158	-0-	-17412	B	-0-	238	1	697	3	Y	172	179	0			2
								34	4	189	9							
05	19189	X	5425	-0-	-13764	B	-0-	835	1	3611	3	Y	813	806	0			9
								85	4	894	9							
06	23670	X	4743	-0-	-18927	B	-0-	724	1	3285	3	Y	582	579	0			12
								94	4	640	9							
07	24459	X	6096	-0-	-18363	B	-0-	655	1	4765	3	Y	500	502	0			10
								126	4	550	9							
08	13161	X	13161	-0-	-0-	B	-0-	659	1	11876	3	Y	399	401	0			8
								187	4	439	9							
09	11852	X	11852	-0-	-0-	B	-0-	567	1	10469	3	Y	446	445	0			9
								325	4	491	9							
10	7598	X	7598	-0-	-0-	B	-0-	533	1	6581	3	Y	365	365	0			9
								82	4	402	9							
11	9420	X	1294	-0-	-8126	B	-0-	574	1	178	3	Y	339	339	0			9
								169	4	373	9							
12	9734	X	1169	-0-	-8565	B	-0-	517	1	38	3	Y	472	468	0			13
								95	4	519	9							

TOTAL GAS PROD: 99,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,094

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	5984	-0-	-7501	B	-0-	525	1	4960	3	Y	377	378	0			7
								84	4	415	9							
02	10920	X	1978	-0-	-8942	B	-0-	287	1	1431	3	Y	165	167	0			5
								78	4	182	9							
03	12090	X	2202	-0-	-9888	B	-0-	126	1	1853	3	Y	154	156	0			3
								54	4	169	9							
04	8340	X	1964	-0-	-6376	B	-0-	370	1	1396	3	Y	132	134	0			1
								53	4	145	9							
05	8618	X	4139	-0-	-4479	B	-0-	813	1	2995	3	Y	225	224	0			2
								83	4	248	9							
06	9805	X	9805	-0-	-0-	B	-0-	714	1	8128	3	Y	794	780	0			16
								90	4	873	9							
07	12763	X	12763	-0-	-0-	B	-0-	892	1	10837	3	Y	788	788	0			16
								167	4	867	9							
08	11059	X	11059	-0-	-0-	B	-0-	806	1	9221	3	Y	721	722	0			15
								239	4	793	9							
09	10247	X	10247	-0-	-0-	B	-0-	727	1	8375	3	Y	645	647	0			13
								435	4	710	9							
10	8047	X	8047	-0-	-0-	B	-0-	549	1	6821	3	Y	539	539	0			13
								84	4	593	9							
11	8638	X	8638	-0-	-0-	B	-0-	820	1	6779	3	Y	733	727	0			19
								233	4	806	9							
*12	9512	X	9512	-0-	-0-	B	-0-	856	1	7695	3	Y	736	734	0			21
								151	4	810	9							

TOTAL GAS PROD: 86,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,009

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 #: 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	2821	X	598	-0-	-2223 B	-0-	495	1	17	3	Y	8	18	0		-0-
							77	4	9	9						
02	3052	X	523	-0-	-2529 B	-0-	446	1	17	3	Y	15	15	0		-0-
							43	4	17	9						
03	3100	X	441	-0-	-2659 B	-0-	336	1	8	3	Y	11	11	0		-0-
							85	4	12	9						
04	2700	X	333	-0-	-2367 B	-0-	235	1	7	3	Y	11	11	0		-0-
							79	4	12	9						
05	1240	X	175	-0-	-1065 B	-0-	94	1	22	3	Y	25	24	0		1
							31	4	28	9						
06	570	X	213	-0-	-357 B	-0-	135	1	75	4	Y	3	4	0		-0-
							3	9								
07	589	X	127	-0-	-462 B	-0-	79	1	40	4	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
08	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	158	1	1	3	Y	45	44	0		1
							89	4	50	9						
09	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	202	1	92	4	Y	-0-	1	0		-0-
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	78	1	46	4	Y	-0-				-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-				-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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. (I) GAS LIFT(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	X	4195	-0-	-1757 B	-0-	586	1	2758	3	Y	682	681	0		6
							101	4	750	9						
02	5824	X	2471	-0-	-3353 B	-0-	342	1	1525	3	Y	516	518	0		4
							36	4	568	9						
03	5766	X	3941	-0-	-1825 B	-0-	450	1	2668	3	Y	692	693	0		3
							62	4	761	9						
04	5580	X	4701	-0-	-879 B	-0-	688	1	3080	3	Y	770	768	0		5
							86	4	847	9						
05	4185	X	3130	-0-	-1055 B	-0-	518	1	2046	3	Y	459	461	0		3
							61	4	505	9						
06	4050	X	3882	-0-	-168 B	-0-	492	1	2728	3	Y	510	506	0		7
							101	4	561	9						
07	4867	X	4089	-0-	-778 B	-0-	757	1	2518	3	Y	592	595	0		4
							163	4	651	9						
08	4526	X	3976	-0-	-550 B	-0-	774	1	2240	3	Y	504	504	0		4
							408	4	554	9						
09	4380	X	3336	-0-	-1044 B	-0-	528	1	2114	3	Y	411	413	0		2
							242	4	452	9						
10	4092	X	3681	-0-	-411 B	-0-	588	1	2341	3	Y	527	523	0		6
							172	4	580	9						
11	3960	X	2231	-0-	-1729 B	-0-	459	1	931	3	Y	517	517	0		6
							272	4	569	9						
*12	4183	X	4183	-0-	-0- B	-0-	564	1	2893	3	Y	482	482	0		6
							196	4	530	9						

TOTAL GAS PROD: 43,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,662

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1879	-0-	-2430	B	-0-	319	1	1336	3	Y	154	155	0			1
								55	4	169	9							
02	3612	X	2375	-0-	-1237	B	-0-	355	1	1546	3	Y	397	395	0			3
								37	4	437	9							
03	3906	X	878	-0-	-3028	B	-0-	110	1	690	3	Y	57	60	0			-0-
								15	4	63	9							
04	3780	X	954	-0-	-2826	B	-0-	130	1	591	3	Y	197	196	0			1
								16	4	217	9							
05	2859	X	2859	-0-	-0-	B	-0-	547	1	1772	3	Y	433	431	0			3
								64	4	476	9							
06	2550	X	2083	-0-	-467	B	-0-	236	1	1474	3	Y	295	294	0			4
								48	4	325	9							
07	2635	X	2608	-0-	-27	B	-0-	402	1	1770	3	Y	318	320	0			2
								86	4	350	9							
08	2852	X	496	-0-	-2356	B	-0-	160	1	51	3	Y	181	182	0			1
								86	4	199	9							
09	2760	X	1578	-0-	-1182	B	-0-	722	1	16	3	Y	455	454	0			2
								339	4	501	9							
10	2852	X	2403	-0-	-449	B	-0-	675	1	980	3	Y	497	493	0			6
								201	4	547	9							
11	2520	X	1168	-0-	-1352	B	-0-	421	1	19	3	Y	432	433	0			5
								253	4	475	9							
*12	5791	X	5791	-0-	-0-	B	-0-	585	1	4495	3	Y	464	463	0			6
								201	4	510	9							

TOTAL GAS PROD: 25,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,880

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. GAS LIFT (I)(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	2574	-0-	-2665	B	-0-	669	1	1374	3	Y	449	451	0			9
								37	4	494	9							
02	4060	X	3194	-0-	-866	B	-0-	757	1	1926	3	Y	421	422	0			8
								48	4	463	9							
03	4495	X	1712	-0-	-2783	B	-0-	314	1	1105	3	Y	182	187	0			3
								93	4	200	9							
04	7165	X	7165	-0-	-0-	B	-0-	945	1	5263	3	Y	748	744	0			7
								134	4	823	9							
05	3972	X	3972	-0-	-0-	B	-0-	903	1	2496	3	Y	436	438	0			5
								93	4	480	9							
06	3420	X	2751	-0-	-669	B	-0-	689	1	1675	3	Y	270	270	0			5
								90	4	297	9							
07	6789	X	2446	-0-	-4343	B	-0-	638	1	1373	3	Y	280	279	0			6
								127	4	308	9							
08	7409	X	3075	-0-	-4334	B	-0-	747	1	1660	3	Y	394	392	0			8
								235	4	433	9							
09	7170	X	819	-0-	-6351	B	-0-	477	1	30	3	Y	5	13	0			-0-
								306	4	6	9							
10	3968	X	2678	-0-	-1290	B	-0-	830	1	1323	3	Y	356	347	0			9
								133	4	392	9							
11	2970	X	607	-0-	-2363	B	-0-	167	1	110	3	Y	255	257	0			7
								49	4	281	9							
12	3069	X	2796	-0-	-273	B	-0-	517	1	1747	3	Y	398	394	0			11
								94	4	438	9							

TOTAL GAS PROD: 33,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,194

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. 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	6758	X	6011	-0-	-747	B	-0-		729	1	3779	3	Y	1303	1299	0			26
									70	4	1433	9							
02	6328	X	4650	-0-	-1678	B	-0-		586	1	2774	3	Y	1139	1143	0			22
									37	4	1253	9							
03	7006	X	4876	-0-	-2130	B	-0-		652	1	2878	3	Y	1192	1195	0			19
									35	4	1311	9							
04	5820	X	4544	-0-	-1276	B	-0-		632	1	2847	3	Y	944	949	0			14
									27	4	1038	9							
05	6014	X	4291	-0-	-1723	B	-0-		597	1	2787	3	Y	783	781	0			16
									46	4	861	9							
06	5820	X	4432	-0-	-1388	B	-0-		630	1	2885	3	Y	815	820	0			11
									20	4	897	9							
07	5146	X	4162	-0-	-984	B	-0-		621	1	2681	3	Y	767	766	0			12
									16	4	844	9							
08	4464	X	3274	-0-	-1190	B	-0-		589	1	2034	3	Y	581	582	0			11
									12	4	639	9							
09	4320	X	2353	-0-	-1967	B	-0-		582	1	1209	3	Y	501	503	0			9
									11	4	551	9							
10	4464	X	2981	-0-	-1483	B	-0-		611	1	1604	3	Y	683	683	0			9
									15	4	751	9							
11	4320	X	3828	-0-	-492	B	-0-		549	1	2429	3	Y	763	762	0			10
									11	4	839	9							
12	4154	X	2626	-0-	-1528	B	-0-		515	1	1544	3	Y	504	507	0			7
									13	4	554	9							

TOTAL GAS PROD: 48,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,975

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	2248	-0-	-5254	B	-0-		790	1	848	3	Y	551	551	0			10
									4	4	606	9							
02	5852	X	1557	-0-	-4295	B	-0-		778	1	261	3	Y	466	464	0			12
									5	4	513	9							
03	6479	X	6390	-0-	-89	B	-0-		970	1	3917	3	Y	1363	1342	0			33
									4	4	1499	9							
04	6270	X	5562	-0-	-708	B	-0-		935	1	3047	3	Y	1430	1434	0			29
									7	4	1573	9							
05	5945	X	5945	-0-	-0-	B	-0-		951	1	3433	3	Y	1413	1407	0			35
									7	4	1554	9							
06	6180	X	1402	-0-	-4778	B	-0-		757	1	4	3	Y	578	599	0			14
									5	4	636	9							
07	6386	X	5735	-0-	-651	B	-0-		1012	1	2972	3	Y	1585	1556	0			43
									7	4	1744	9							
08	6935	X	6935	-0-	-0-	B	-0-		702	1	4645	3	Y	1436	1439	0			40
									8	4	1580	9							
09	5760	X	5188	-0-	-572	B	-0-		573	1	3127	3	Y	1347	1343	0			44
									6	4	1482	9							
10	5952	X	5269	-0-	-683	B	-0-		543	1	3303	3	Y	1281	1291	0			34
									14	4	1409	9							
*11	6720	X	5299	-0-	-1421	B	-0-		536	1	3396	3	Y	1229	1245	0			18
									15	4	1352	9							
12	6944	X	4680	-0-	-2264	B	-0-		520	1	2802	3	Y	1228	1225	0			21
									7	4	1351	9							

TOTAL GAS PROD: 56,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,907

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628

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	3627	X	3091	-0-		-536	B	-0-		932	1	1460	3	Y	632	632	0			12
										4	4	695	9							
02	3700	X	3700	-0-		-0-	B	-0-		846	1	2199	3	Y	591	588	0			15
										5	4	650	9							
03	3596	X	1638	-0-		-1958	B	-0-		714	1	455	3	Y	424	429	0			10
										3	4	466	9							
04	3480	X	1409	-0-		-2071	B	-0-		696	1	235	3	Y	430	431	0			9
										5	4	473	9							
05	4092	X	1978	-0-		-2114	B	-0-		734	1	624	3	Y	558	553	0			14
										6	4	614	9							
06	3960	X	2981	-0-		-979	B	-0-		767	1	1542	3	Y	606	605	0			15
										5	4	667	9							
07	4092	X	1663	-0-		-2429	B	-0-		747	1	493	3	Y	380	385	0			10
										5	4	418	9							
08	1984	X	1655	-0-		-329	B	-0-		593	1	510	3	Y	496	492	0			14
										6	4	546	9							
09	2970	X	1758	-0-		-1212	B	-0-		519	1	777	3	Y	415	415	0			14
										5	4	457	9							
10	3184	X	3184	-0-		-0-	B	-0-		567	1	1923	3	Y	618	615	0			17
										14	4	680	9							
11	2970	X	1602	-0-		-1368	B	-0-		481	1	666	3	Y	402	413	0			6
										13	4	442	9							
*12	2190	X	2190	-0-		-0-	B	-0-		512	1	1166	3	Y	460	458	0			8
										6	4	506	9							

TOTAL GAS PROD: 26,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,012

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1090	-0-		-2971	B	-0-		401	1	114	3	Y	437	440	0			7
										94	4	481	9							
02	2772	X	1107	-0-		-1665	B	-0-		391	1	198	3	Y	403	401	0			9
										75	4	443	9							
03	3677	X	3677	-0-		-0-	B	-0-		732	1	1856	3	Y	856	846	0			19
										147	4	942	9							
04	3060	X	3060	-0-		-0-	B	-0-		640	1	1485	3	Y	680	682	0			17
										187	4	748	9							
05	3973	X	3973	-0-		-0-	B	-0-		688	1	2101	3	Y	939	931	0			25
										151	4	1033	9							
06	2970	X	2389	-0-		-581	B	-0-		651	1	1211	3	Y	367	381	0			11
										123	4	404	9							
07	7964	X	7964	-0-		-0-	B	-0-		895	1	5950	3	Y	705	694	0			22
										343	4	776	9							
08	7548	X	7548	-0-		-0-	B	-0-		829	1	4218	3	Y	2049	1946	0			125
										247	4	2254	9							
09	6820	X	6820	-0-		-0-	B	-0-		841	1	4759	3	Y	870	959	0			36
										263	4	957	9							
10	5192	X	5192	-0-		-0-	B	-0-		654	1	3464	3	Y	762	768	0			30
										236	4	838	9							
11	4680	X	1492	-0-		-3188	B	-0-		345	1	195	3	Y	627	637	0			20
										262	4	690	9							
12	4836	X	3401	-0-		-1435	B	-0-		333	1	1235	3	Y	1432	1442	0			10
										258	4	1575	9							

TOTAL GAS PROD: 47,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,127

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8664	X	8664	-0-	-0-	B	-0-	728	1	5777	3	Y	1813	1806	0			29
								165	4	1994	9							
02	6412	X	4562	-0-	-1850	B	-0-	581	1	2449	3	Y	1293	1294	0			28
								110	4	1422	9							
03	8246	X	4913	-0-	-3333	B	-0-	702	1	3037	3	Y	940	947	0			21
								140	4	1034	9							
04	8370	X	3765	-0-	-4605	B	-0-	633	1	2155	3	Y	721	724	0			18
								184	4	793	9							
05	8649	X	3449	-0-	-5200	B	-0-	654	1	2070	3	Y	528	532	0			14
								144	4	581	9							
06	8370	X	1065	-0-	-7305	B	-0-	498	1	7	3	Y	423	425	0			12
								95	4	465	9							
07	5053	X	455	-0-	-4598	B	-0-	270	1	109	4	Y	69	79	0			2
								76	9									
08	4898	X	365	-0-	-4533	B	-0-	190	1	59	4	Y	105	101	0			6
								116	9									
09	3780	X	213	-0-	-3567	B	-0-	104	1	33	4	Y	69	72	0			3
								76	9									
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	B	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11	2005	X	2005	-0-	-0-	B	-0-	548	1	17	3	Y	929	900	0			29
								418	4	1022	9							
*12	8062	X	8062	-0-	-0-	B	-0-	699	1	3537	3	Y	2990	2997	0			22
								537	4	3289	9							

TOTAL GAS PROD: 37,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,880

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	14384	X	1402	-0-	-12982	B	-0-	52	1	1140	3	Y	188	196	0			4
								3	4	207	9							
02	14515	X	14515	-0-	-0-	B	-0-	778	1	11663	3	Y	1841	1810	0			35
								49	4	2025	9							
03	12617	X	10432	-0-	-2185	B	-0-	723	1	7940	3	Y	1574	1584	0			25
								38	4	1731	9							
04	12210	X	9582	-0-	-2628	B	-0-	678	1	7405	3	Y	1336	1341	0			20
								29	4	1470	9							
05	13764	X	9113	-0-	-4651	B	-0-	643	1	7083	3	Y	1216	1211	0			25
								49	4	1338	9							
06	13320	X	7782	-0-	-5538	B	-0-	622	1	5855	3	Y	1169	1178	0			16
								19	4	1286	9							
07	13764	X	82	-0-	-13682	B	-0-	6	1	59	3	Y	15	31	0			-0-
								17	9									
08	9331	X	2617	-0-	-6714	B	-0-	159	1	1930	3	Y	477	468	0			9
								3	4	525	9							
09	9030	X	8711	-0-	-319	B	-0-	671	1	6653	3	Y	1248	1234	0			23
								14	4	1373	9							
10	9114	X	8173	-0-	-941	B	-0-	655	1	6219	3	Y	1165	1172	0			16
								17	4	1282	9							
11	7770	X	7369	-0-	-401	B	-0-	614	1	5333	3	Y	1282	1281	0			17
								12	4	1410	9							
12	8990	X	7379	-0-	-1611	B	-0-	733	1	5351	3	Y	1160	1160	0			17
								19	4	1276	9							

TOTAL GAS PROD: 87,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,671

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1907	-0-		-1813	B	-0-	326	1	596	3	Y	826	829	0		13
									76	4	909	9						
02	4956	X	2335	-0-		-2621	B	-0-	371	1	1109	3	Y	714	712	0		15
									70	4	785	9						
03	5487	X	1656	-0-		-3831	B	-0-	546	1	24	3	Y	886	881	0		20
									111	4	975	9						
04	5310	X	2204	-0-		-3106	B	-0-	689	1	149	3	Y	1056	1049	0		27
									204	4	1162	9						
05	3813	X	2321	-0-		-1492	B	-0-	668	1	78	3	Y	1295	1288	0		34
									150	4	1425	9						
06	3722	X	3722	-0-		-0-	B	-0-	906	1	1026	3	Y	1472	1463	0		43
									171	4	1619	9						
07	11316	X	11316	-0-		-0-	B	-0-	1273	1	8723	3	Y	757	777	0		23
									487	4	833	9						
08	11247	X	11247	-0-		-0-	B	-0-	1315	1	8086	3	Y	1324	1266	0		81
									390	4	1456	9						
09	6523	X	6523	-0-		-0-	B	-0-	991	1	4089	3	Y	1027	1065	0		43
									313	4	1130	9						
10	5172	X	5172	-0-		-0-	B	-0-	726	1	3456	3	Y	661	678	0		26
									263	4	727	9						
11	7350	X	7350	-0-		-0-	B	-0-	380	1	4710	3	Y	1810	1779	0		57
									269	4	1991	9						
*12	5559	X	5559	-0-		-0-	B	-0-	289	1	3184	3	Y	1703	1748	0		12
									213	4	1873	9						

TOTAL GAS PROD: 61,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,531

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. GAS LIFT	(I)(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	3467	-0-		-3973	B	-0-	432	1	2788	3	Y	174	176	0		2
									56	4	191	9						
02	5992	X	-0-	-0-		-5992	B	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
03	6634	X	2090	-0-		-4544	B	-0-	48	1	1816	3	Y	189	186	0		3
									18	4	208	9						
04	6420	X	3762	-0-		-2658	B	-0-	513	1	2835	3	Y	310	310	0		3
									73	4	341	9						
05	5301	X	3851	-0-		-1450	B	-0-	592	1	2855	3	Y	313	313	0		3
									60	4	344	9						
06	3360	X	3313	-0-		-47	B	-0-	514	1	2421	3	Y	283	280	0		6
									67	4	311	9						
07	3875	X	3519	-0-		-356	B	-0-	592	1	2490	3	Y	291	291	0		6
									117	4	320	9						
08	3875	X	3409	-0-		-466	B	-0-	668	1	2346	3	Y	170	172	0		4
									208	4	187	9						
09	3750	X	1525	-0-		-2225	B	-0-	426	1	709	3	Y	108	110	0		2
									271	4	119	9						
10	3844	X	3153	-0-		-691	B	-0-	664	1	2178	3	Y	187	185	0		4
									105	4	206	9						
*11	3420	X	3327	-0-		-93	B	-0-	731	1	2101	3	Y	257	254	0		7
									212	4	283	9						
12	3534	X	3471	-0-		-63	B	-0-	629	1	2315	3	Y	375	371	0		11
									114	4	413	9						

TOTAL GAS PROD: 34,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,657

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. 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	14497	X	14497	-0-		-0-	B	-0-	763	1	12164	3	Y	1388	1371	0			27
									43	4	1527	9							
02	11524	X	11524	-0-		-0-	B	-0-	695	1	9533	3	Y	1138	1143	0			22
									44	4	1252	9							
03	11511	X	11511	-0-		-0-	B	-0-	706	1	9601	3	Y	1061	1066	0			17
									37	4	1167	9							
04	10890	X	10528	-0-		-362	B	-0-	666	1	8778	3	Y	959	962	0			14
									29	4	1055	9							
05	11253	X	9936	-0-		-1317	B	-0-	628	1	8258	3	Y	911	906	0			19
									48	4	1002	9							
06	10890	X	7907	-0-		-2983	B	-0-	580	1	6451	3	Y	780	788	0			11
									18	4	858	9							
07	11253	X	1536	-0-		-9717	B	-0-	85	1	1309	3	Y	127	136	0			2
									2	4	140	9							
08	28344	X	28344	-0-		-0-	B	-0-	1159	1	24489	3	Y	2429	2386	0			45
									24	4	2672	9							
09	10789	X	10789	-0-		-0-	B	-0-	664	1	8811	3	Y	1181	1205	0			21
									15	4	1299	9							
10	9951	X	9712	-0-		-239	B	-0-	664	1	7784	3	Y	1134	1140	0			15
									17	4	1247	9							
11	11100	X	6203	-0-		-4897	B	-0-	445	1	5012	3	Y	670	676	0			9
									9	4	737	9							
12	11470	X	5325	-0-		-6145	B	-0-	415	1	4152	3	Y	679	678	0			10
									11	4	747	9							

TOTAL GAS PROD: 127,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,457

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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	2996	-0-		-5095	B	-0-	407	1	1935	3	Y	536	530	0			10
									64	4	590	9							
02	6216	X	5979	-0-		-237	B	-0-	602	1	4325	3	Y	922	914	0			18
									38	4	1014	9							
03	5789	X	5789	-0-		-0-	B	-0-	390	1	4178	3	Y	1007	1008	0			17
									113	4	1108	9							
04	6267	X	6267	-0-		-0-	B	-0-	958	1	4121	3	Y	956	964	0			9
									136	4	1052	9							
05	6634	X	5843	-0-		-791	B	-0-	868	1	3886	3	Y	909	908	0			10
									89	4	1000	9							
06	6420	X	4676	-0-		-1744	B	-0-	620	1	3404	3	Y	520	520	0			10
									80	4	572	9							
07	6634	X	5386	-0-		-1248	B	-0-	816	1	3637	3	Y	703	699	0			14
									160	4	773	9							
08	6479	X	4311	-0-		-2168	B	-0-	742	1	2928	3	Y	373	379	0			8
									231	4	410	9							
09	6270	X	4402	-0-		-1868	B	-0-	874	1	2488	3	Y	444	443	0			9
									552	4	488	9							
10	5828	X	5025	-0-		-803	B	-0-	940	1	3559	3	Y	343	344	0			8
									149	4	377	9							
*11	5220	X	4574	-0-		-646	B	-0-	744	1	3111	3	Y	458	454	0			12
									215	4	504	9							
12	5394	X	3711	-0-		-1683	B	-0-	654	1	2622	3	Y	288	292	0			8
									118	4	317	9							

TOTAL GAS PROD: 58,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,459

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4642	-0-	-938	B	-0-	548	1	3292	3	Y	615	614	0			10
								125	4	677	9							
02	16038	X	16038	-0-	-0-	B	-0-	1068	1	13700	3	Y	980	969	0			21
								192	4	1078	9							
03	10084	X	10084	-0-	-0-	B	-0-	777	1	8292	3	Y	787	790	0			18
								149	4	866	9							
04	5850	X	5808	-0-	-42	B	-0-	704	1	4331	3	Y	520	525	0			13
								201	4	572	9							
05	12772	X	5988	-0-	-6784	B	-0-	735	1	4437	3	Y	597	594	0			16
								159	4	657	9							
06	12360	X	4902	-0-	-7458	B	-0-	625	1	3897	3	Y	241	250	0			7
								115	4	265	9							
07	12772	X	4913	-0-	-7859	B	-0-	584	1	3870	3	Y	214	214	0			7
								224	4	235	9							
08	6045	X	4830	-0-	-1215	B	-0-	570	1	3859	3	Y	212	206	0			13
								168	4	233	9							
09	5820	X	3911	-0-	-1909	B	-0-	550	1	2955	3	Y	212	216	0			9
								173	4	233	9							
10	5983	X	2347	-0-	-3636	B	-0-	432	1	1469	3	Y	262	261	0			10
								158	4	288	9							
11	4890	X	1709	-0-	-3181	B	-0-	401	1	688	3	Y	288	289	0			9
								303	4	317	9							
12	4898	X	3434	-0-	-1464	B	-0-	418	1	2224	3	Y	428	434	0			3
								321	4	471	9							

TOTAL GAS PROD: 68,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,356

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	14523	-0-	-5224	B	-0-	1057	1	12264	3	Y	940	939	0			18
								168	4	1034	9							
02	13972	X	13558	-0-	-414	B	-0-	1116	1	11104	3	Y	949	939	0			28
								294	4	1044	9							
03	15469	X	11216	-0-	-4253	B	-0-	386	1	9806	3	Y	791	806	0			13
								154	4	870	9							
04	16172	X	16172	-0-	-0-	B	-0-	1338	1	13544	3	Y	1004	1008	0			9
								186	4	1104	9							
05	15407	X	14844	-0-	-563	B	-0-	1156	1	12690	3	Y	804	804	0			9
								114	4	884	9							
06	14520	X	13477	-0-	-1043	B	-0-	1114	1	11316	3	Y	824	817	0			16
								141	4	906	9							
07	16709	X	15091	-0-	-1618	B	-0-	1137	1	12842	3	Y	816	816	0			16
								214	4	898	9							
08	16709	X	13094	-0-	-3615	B	-0-	1054	1	10955	3	Y	701	703	0			14
								314	4	771	9							
09	16170	X	11290	-0-	-4880	B	-0-	902	1	9120	3	Y	657	658	0			13
								545	4	723	9							
10	15097	X	10584	-0-	-4513	B	-0-	703	1	9095	3	Y	616	614	0			15
								108	4	678	9							
11	14610	X	9868	-0-	-4742	B	-0-	1034	1	7715	3	Y	749	745	0			19
								295	4	824	9							
12	15097	X	8524	-0-	-6573	B	-0-	884	1	6724	3	Y	690	689	0			20
								157	4	759	9							

TOTAL GAS PROD: 152,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,541

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13661	X	13661	-0-	-0-	B	-0-	854	1	12087	3	Y	483	481	0			8
								189	4	531	9							
02	12028	X	12028	-0-	-0-	B	-0-	895	1	10313	3	Y	598	593	0			13
								162	4	658	9							
03	15431	X	15431	-0-	-0-	B	-0-	1009	1	13371	3	Y	783	778	0			18
								190	4	861	9							
04	18154	X	18154	-0-	-0-	B	-0-	1200	1	15496	3	Y	1025	1017	0			26
								330	4	1128	9							
05	14822	X	14822	-0-	-0-	B	-0-	1097	1	12382	3	Y	1013	1012	0			27
								229	4	1114	9							
06	14940	X	13660	-0-	-1280	B	-0-	1072	1	11354	3	Y	946	946	0			27
								193	4	1041	9							
07	17856	X	13512	-0-	-4344	B	-0-	1083	1	11016	3	Y	916	915	0			28
								405	4	1008	9							
08	18755	X	5456	-0-	-13299	B	-0-	778	1	4256	3	Y	173	190	0			11
								232	4	190	9							
09	18150	X	5818	-0-	-12332	B	-0-	778	1	4647	3	Y	136	141	0			6
								243	4	150	9							
10	14818	X	5123	-0-	-9695	B	-0-	716	1	4005	3	Y	131	132	0			5
								258	4	144	9							
11	13650	X	3693	-0-	-9957	B	-0-	648	1	2277	3	Y	258	255	0			8
								484	4	284	9							
12	13516	X	3848	-0-	-9668	B	-0-	450	1	2707	3	Y	316	322	0			2
								343	4	348	9							

TOTAL GAS PROD: 125,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,778

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20571	X	20571	-0-	-0-	B	-0-	1046	1	17117	3	Y	2136	2102	0			42
								58	4	2350	9							
02	10808	X	8334	-0-	-2474	B	-0-	667	1	6808	3	Y	743	771	0			14
								42	4	817	9							
03	11191	X	8164	-0-	-3027	B	-0-	750	1	6429	3	Y	859	859	0			14
								40	4	945	9							
04	11940	X	7617	-0-	-4323	B	-0-	715	1	6058	3	Y	739	742	0			11
								31	4	813	9							
05	12338	X	8375	-0-	-3963	B	-0-	725	1	6630	3	Y	876	869	0			18
								56	4	964	9							
06	11940	X	8142	-0-	-3798	B	-0-	745	1	6414	3	Y	873	879	0			12
								23	4	960	9							
07	9238	X	92	-0-	-9146	B	-0-	8	1	74	3	Y	9	21	0			-0-
								10	9									
08	7657	X	4272	-0-	-3385	B	-0-	230	1	3424	3	Y	557	547	0			10
								5	4	613	9							
09	8563	X	8563	-0-	-0-	B	-0-	610	1	6779	3	Y	1055	1046	0			19
								13	4	1161	9							
10	7657	X	5907	-0-	-1750	B	-0-	620	1	4536	3	Y	668	678	0			9
								16	4	735	9							
11	7410	X	6959	-0-	-451	B	-0-	588	1	5509	3	Y	773	772	0			10
								12	4	850	9							
*12	7803	X	7803	-0-	-0-	B	-0-	623	1	6234	3	Y	845	843	0			12
								16	4	930	9							

TOTAL GAS PROD: 94,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,133

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. 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	12541	X	12541	-0-	-0-	B	-0-		1495	1	9969	3	Y	912	899	0			93
									74	4	1003	9							
02	9624	X	9624	-0-	-0-	B	-0-		1288	1	7474	3	Y	756	744	0			105
									30	4	832	9							
03	10382	X	10382	-0-	-0-	B	-0-		1275	1	8263	3	Y	734	750	0			89
									37	4	807	9							
04	9750	X	8249	-0-	-1501	B	-0-		1121	1	6114	3	Y	893	891	0			91
									32	4	982	9							
05	10075	X	7390	-0-	-2685	B	-0-		1079	1	5125	3	Y	1064	1027	0			128
									16	4	1170	9							
06	9750	X	7282	-0-	-2468	B	-0-		1035	1	5132	3	Y	996	1020	0			104
									19	4	1096	9							
07	10075	X	6218	-0-	-3857	B	-0-		855	1	4488	3	Y	766	774	0			96
									32	4	843	9							
08	10385	X	5400	-0-	-4985	B	-0-		849	1	3778	3	Y	684	704	0			76
									21	4	752	9							
09	8250	X	4909	-0-	-3341	B	-0-		1542	1	2505	3	Y	761	757	0			80
									25	4	837	9							
10	7533	X	4860	-0-	-2673	B	-0-		1864	1	2133	3	Y	778	749	0			109
									7	4	856	9							
11	7290	X	6344	-0-	-946	B	-0-		1660	1	3819	3	Y	750	746	0			113
									40	4	825	9							
*12	6363	X	6363	-0-	-0-	B	-0-		1770	1	3796	3	Y	692	715	0			90
									36	4	761	9							

TOTAL GAS PROD: 89,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,786

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	389	-0-	-4540	B	-0-		260	1	13	4	Y	105	124	0			11
									116	9									
02	4564	X	786	-0-	-3778	B	-0-		307	1	7	4	Y	429	380	0			60
									472	9									
03	5053	X	428	-0-	-4625	B	-0-		258	1	7	4	Y	148	190	0			18
									163	9									
04	4890	X	588	-0-	-4302	B	-0-		540	1	15	4	Y	30	45	0			3
									33	9									
05	868	X	610	-0-	-258	B	-0-		601	1	9	4	Y	-0-	3	0			-0-
06	840	X	54	-0-	-786	B	-0-		50	1	3	3	Y	-0-					-0-
									1	4									
07	868	X	-0-	-0-	-868	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	2878	X	2878	-0-	-0-	B	-0-		674	1	1509	3	Y	616	547	0			69
									17	4	678	9							
09	3996	X	3996	-0-	-0-	B	-0-		1291	1	2081	3	Y	548	559	0			58
									21	4	603	9							
10	3533	X	3533	-0-	-0-	B	-0-		1496	1	1637	3	Y	358	366	0			50
									6	4	394	9							
11	2790	X	1520	-0-	-1270	B	-0-		740	1	624	3	Y	125	156	0			19
									18	4	138	9							
12	4123	X	1449	-0-	-2674	B	-0-		843	1	151	3	Y	398	365	0			52
									17	4	438	9							

TOTAL GAS PROD: 16,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,757

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. (I) GAS LIFT(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	2219	-0-	-664 B	-0-	463	1	804	3	Y	792	792	0			7
							81	4	871	9							
02	7868	X	1319	-0-	-6549 B	-0-	260	1	548	3	Y	440	443	0			4
							27	4	484	9							
03	8711	X	2269	-0-	-6442 B	-0-	430	1	1093	3	Y	624	625	0			3
							60	4	686	9							
04	6540	X	2206	-0-	-4334 B	-0-	582	1	1109	3	Y	401	401	0			3
							74	4	441	9							
05	3317	X	1678	-0-	-1639 B	-0-	496	1	837	3	Y	260	261	0			2
							59	4	286	9							
06	2190	X	1707	-0-	-483 B	-0-	574	1	708	3	Y	277	275	0			4
							120	4	305	9							
07	2294	X	1855	-0-	-439 B	-0-	941	1	287	3	Y	383	385	0			2
							206	4	421	9							
08	2294	X	1544	-0-	-750 B	-0-	783	1	7	3	Y	303	303	0			2
							421	4	333	9							
09	2220	X	1969	-0-	-251 B	-0-	826	1	202	3	Y	504	504	0			2
							387	4	554	9							
10	1860	X	1816	-0-	-44 B	-0-	587	1	608	3	Y	405	402	0			5
							175	4	446	9							
11	1800	X	598	-0-	-1202 B	-0-	137	1	6	3	Y	339	340	0			4
							82	4	373	9							
*12	2672	X	2672	-0-	-0- B	-0-	484	1	1499	3	Y	472	470	0			6
							170	4	519	9							

TOTAL GAS PROD: 21,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,200

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	6224	-0-	-5122 B	-0-	603	1	4391	3	Y	1058	1056	0			20
							66	4	1164	9							
02	7560	X	-0-	-0-	-7560 B	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
03	8370	X	4661	-0-	-3709 B	-0-	133	1	3466	3	Y	917	902	0			15
							53	4	1009	9							
04	7271	X	7271	-0-	-0- B	-0-	803	1	4946	3	Y	1281	1285	0			11
							113	4	1409	9							
05	6665	X	5170	-0-	-1495 B	-0-	643	1	3497	3	Y	877	879	0			9
							65	4	965	9							
06	6030	X	4656	-0-	-1374 B	-0-	558	1	3238	3	Y	716	711	0			14
							72	4	788	9							
07	7502	X	3908	-0-	-3594 B	-0-	492	1	2650	3	Y	609	611	0			12
							96	4	670	9							
08	7502	X	3606	-0-	-3896 B	-0-	583	1	2145	3	Y	633	632	0			13
							182	4	696	9							
09	7260	X	4084	-0-	-3176 B	-0-	806	1	1910	3	Y	779	776	0			16
							511	4	857	9							
10	5177	X	3834	-0-	-1343 B	-0-	696	1	2397	3	Y	573	575	0			14
							111	4	630	9							
*11	4650	X	3231	-0-	-1419 B	-0-	664	1	1822	3	Y	502	503	0			13
							193	4	552	9							
12	4216	X	3057	-0-	-1159 B	-0-	609	1	1799	3	Y	489	488	0			14
							111	4	538	9							

TOTAL GAS PROD: 49,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,434

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. (I) GAS LIFT(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	1535	-0-	-3270 B	-0-	638	1	40	3	Y	715	711	0			14
							70	4	787	9							
02	4340	X	-0-	-0-	-4340 B	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
03	4805	X	2739	-0-	-2066 B	-0-	166	1	868	3	Y	1481	1457	0			24
							76	4	1629	9							
04	3082	X	3082	-0-	-0- B	-0-	1252	1	64	3	Y	1441	1452	0			13
							181	4	1585	9							
05	2032	X	2032	-0-	-0- B	-0-	1057	1	116	3	Y	681	687	0			7
							110	4	749	9							
06	2640	X	1787	-0-	-853 B	-0-	931	1	48	3	Y	623	618	0			12
							123	4	685	9							
07	3193	X	1765	-0-	-1428 B	-0-	891	1	48	3	Y	587	587	0			12
							180	4	646	9							
08	3193	X	1684	-0-	-1509 B	-0-	849	1	37	3	Y	479	481	0			10
							271	4	527	9							
09	3090	X	2055	-0-	-1035 B	-0-	854	1	45	3	Y	553	552	0			11
							548	4	608	9							
10	2046	X	1599	-0-	-447 B	-0-	819	1	44	3	Y	549	547	0			13
							132	4	604	9							
*11	1800	X	1745	-0-	-55 B	-0-	862	1	10	3	Y	564	563	0			14
							253	4	620	9							
12	2139	X	1863	-0-	-276 B	-0-	311	1	1151	3	Y	314	319	0			9
							56	4	345	9							

TOTAL GAS PROD: 21,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,987

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21607	X	17786	-0-	-3821 B	-0-	690	1	14603	3	Y	2168	2162	0			32
							108	4	2385	9							
02	24696	X	13538	-0-	-11158 B	-0-	612	1	11195	3	Y	1520	1522	0			30
							59	4	1672	9							
03	27342	X	14083	-0-	-13259 B	-0-	675	1	11565	3	Y	1520	1518	0			32
							171	4	1672	9							
04	21720	X	15262	-0-	-6458 B	-0-	928	1	12297	3	Y	1570	1565	0			37
							310	4	1727	9							
05	18445	X	15188	-0-	-3257 B	-0-	725	1	12448	3	Y	1616	1613	0			40
							237	4	1778	9							
06	17220	X	14558	-0-	-2662 B	-0-	976	1	11264	3	Y	1616	1617	0			39
							540	4	1778	9							
07	16475	X	16475	-0-	-0- B	-0-	1127	1	13166	3	Y	1464	1464	0			39
							572	4	1610	9							
08	18441	X	18441	-0-	-0- B	-0-	915	1	15454	3	Y	1412	1413	0			38
							519	4	1553	9							
09	15567	X	15567	-0-	-0- B	-0-	789	1	12953	3	Y	1334	1339	0			33
							358	4	1467	9							
10	16461	X	14360	-0-	-2101 B	-0-	758	1	11641	3	Y	1379	1379	0			33
							444	4	1517	9							
11	16950	X	14261	-0-	-2689 B	-0-	943	1	11451	3	Y	1333	1330	0			36
							401	4	1466	9							
12	17515	X	12854	-0-	-4661 B	-0-	1503	1	9053	3	Y	1156	1161	0			31
							1026	4	1272	9							

TOTAL GAS PROD: 182,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,088

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	16533	-0-	-765	B	-0-	1226	1	12042	3	Y	2963	2941	0			56
								6	4	3259	9							
02	14265	X	14265	-0-	-0-	B	-0-	1128	1	10734	3	Y	2178	2178	0			56
								7	4	2396	9							
03	15345	X	14332	-0-	-1013	B	-0-	1152	1	11243	3	Y	1756	1770	0			42
								5	4	1932	9							
04	14850	X	11800	-0-	-3050	B	-0-	879	1	9394	3	Y	1382	1396	0			28
								7	4	1520	9							
05	15345	X	12715	-0-	-2630	B	-0-	850	1	9795	3	Y	1875	1857	0			46
								7	4	2063	9							
06	14850	X	12054	-0-	-2796	B	-0-	1025	1	9189	3	Y	1665	1670	0			41
								8	4	1832	9							
07	15345	X	12667	-0-	-2678	B	-0-	980	1	9928	3	Y	1593	1591	0			43
								7	4	1752	9							
08	14322	X	13062	-0-	-1260	B	-0-	707	1	10832	3	Y	1376	1381	0			38
								9	4	1514	9							
09	12300	X	10000	-0-	-2300	B	-0-	608	1	7946	3	Y	1307	1302	0			43
								8	4	1438	9							
10	12710	X	11215	-0-	-1495	B	-0-	618	1	9144	3	Y	1305	1313	0			35
								17	4	1436	9							
11	12630	X	11729	-0-	-901	B	-0-	985	1	8821	3	Y	1723	1732	0			26
								28	4	1895	9							
12	13051	X	11424	-0-	-1627	B	-0-	1059	1	7901	3	Y	2227	2216	0			37
								14	4	2450	9							

TOTAL GAS PROD: 151,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,350

DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24211	X	10877	-0-	-13334	B	-0-	795	1	9196	3	Y	690	695	0			13
								127	4	759	9							
02	22876	X	1568	-0-	-21308	B	-0-	281	1	965	3	Y	223	229	0			7
								77	4	245	9							
03	25327	X	6271	-0-	-19056	B	-0-	248	1	5253	3	Y	603	600	0			10
								107	4	663	9							
04	24510	X	4423	-0-	-20087	B	-0-	544	1	3167	3	Y	577	582	0			5
								77	4	635	9							
05	20553	X	9984	-0-	-10569	B	-0-	1106	1	7916	3	Y	774	771	0			8
								111	4	851	9							
06	10530	X	10273	-0-	-257	B	-0-	984	1	9044	3	Y	109	115	0			2
								125	4	120	9							
07	13358	X	13358	-0-	-0-	B	-0-	1060	1	11255	3	Y	766	753	0			15
								200	4	843	9							
08	9982	X	3512	-0-	-6470	B	-0-	403	1	2759	3	Y	206	217	0			4
								123	4	227	9							
09	10260	X	2792	-0-	-7468	B	-0-	490	1	1630	3	Y	331	328	0			7
								308	4	364	9							
10	13361	X	12159	-0-	-1202	B	-0-	1321	1	9644	3	Y	897	883	0			21
								207	4	987	9							
11	12930	X	11224	-0-	-1706	B	-0-	1364	1	8722	3	Y	680	684	0			17
								390	4	748	9							
12	13361	X	9942	-0-	-3419	B	-0-	1253	1	7770	3	Y	632	631	0			18
								224	4	695	9							

TOTAL GAS PROD: 96,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,488

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	19802	-0-	-3820	B	-0-		1303	1	16915	3	Y	1252	1246	0			24
									207	4	1377	9							
02	18844	X	15959	-0-	-2885	B	-0-		1403	1	12803	3	Y	1256	1243	0			37
									371	4	1382	9							
03	20057	X	15948	-0-	-4109	B	-0-		557	1	13806	3	Y	1238	1255	0			20
									223	4	1362	9							
04	19200	X	16105	-0-	-3095	B	-0-		1325	1	13441	3	Y	1050	1061	0			9
									184	4	1155	9							
05	19809	X	12461	-0-	-7348	B	-0-		1180	1	10788	3	Y	342	347	0			4
									117	4	376	9							
06	19170	X	9422	-0-	-9748	B	-0-		806	1	7869	3	Y	586	578	0			12
									102	4	645	9							
07	17670	X	11848	-0-	-5822	B	-0-		897	1	9862	3	Y	836	831	0			17
									169	4	920	9							
08	16647	X	10971	-0-	-5676	B	-0-		1019	1	8754	3	Y	809	809	0			17
									308	4	890	9							
09	16110	X	7346	-0-	-8764	B	-0-		814	1	5436	3	Y	539	545	0			11
									503	4	593	9							
10	12462	X	5346	-0-	-7116	B	-0-		627	1	4126	3	Y	450	450	0			11
									98	4	495	9							
11	11460	X	6078	-0-	-5382	B	-0-		499	1	4816	3	Y	565	562	0			14
									141	4	622	9							
12	11842	X	8579	-0-	-3263	B	-0-		543	1	7037	3	Y	823	814	0			23
									94	4	905	9							

TOTAL GAS PROD: 139,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,746

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	17572	-0-	-997	B	-0-		1150	1	15404	3	Y	760	756	0			14
									182	4	836	9							
02	15036	X	13540	-0-	-1496	B	-0-		1237	1	11129	3	Y	769	760	0			23
									328	4	846	9							
03	16337	X	13180	-0-	-3157	B	-0-		479	1	11730	3	Y	707	718	0			12
									193	4	778	9							
04	17010	X	12586	-0-	-4424	B	-0-		1162	1	10549	3	Y	648	654	0			6
									162	4	713	9							
05	17577	X	10925	-0-	-6652	B	-0-		1110	1	9089	3	Y	559	559	0			6
									111	4	615	9							
06	17010	X	8317	-0-	-8693	B	-0-		729	1	7095	3	Y	364	363	0			7
									93	4	400	9							
07	15004	X	7784	-0-	-7220	B	-0-		844	1	6367	3	Y	373	373	0			7
									163	4	410	9							
08	13175	X	8047	-0-	-5128	B	-0-		812	1	6559	3	Y	391	390	0			8
									246	4	430	9							
09	12600	X	8470	-0-	-4130	B	-0-		558	1	7200	3	Y	346	347	0			7
									331	4	381	9							
10	10912	X	8444	-0-	-2468	B	-0-		511	1	7455	3	Y	364	362	0			9
									78	4	400	9							
11	8310	X	7165	-0-	-1145	B	-0-		416	1	6295	3	Y	309	310	0			8
									114	4	340	9							
*12	9087	X	9087	-0-	-0-	B	-0-		537	1	7976	3	Y	438	434	0			12
									92	4	482	9							

TOTAL GAS PROD: 125,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,028

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. (I) GAS LIFT(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	5046	-0-	-596 B	-0-	509	1	3887	3	Y	565	568	0			11
							28	4	622	9							
02	5405	X	5405	-0-	-0- B	-0-	533	1	4220	3	Y	562	562	0			11
							34	4	618	9							
03	4991	X	3502	-0-	-1489 B	-0-	506	1	2526	3	Y	403	407	0			7
							27	4	443	9							
04	4890	X	3059	-0-	-1831 B	-0-	501	1	2216	3	Y	291	294	0			4
							22	4	320	9							
05	5983	X	3091	-0-	-2892 B	-0-	507	1	2217	3	Y	298	296	0			6
							39	4	328	9							
06	5790	X	2559	-0-	-3231 B	-0-	499	1	1789	3	Y	233	236	0			3
							15	4	256	9							
07	5983	X	2734	-0-	-3249 B	-0-	590	1	1582	3	Y	497	493	0			7
							15	4	547	9							
08	3503	X	2591	-0-	-912 B	-0-	655	1	1475	3	Y	407	406	0			8
							13	4	448	9							
09	3060	X	2802	-0-	-258 B	-0-	597	1	1849	3	Y	313	315	0			6
							12	4	344	9							
10	3100	X	2714	-0-	-386 B	-0-	553	1	1998	3	Y	135	139	0			2
							14	4	149	9							
11	3035	X	3035	-0-	-0- B	-0-	485	1	2276	3	Y	241	240	0			3
							9	4	265	9							
*12	3080	X	3080	-0-	-0- B	-0-	451	1	2345	3	Y	247	246	0			4
							12	4	272	9							

TOTAL GAS PROD: 39,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,192

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. (I) GAS LIFT(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	5879	-0-	-9714 B	-0-	798	1	4295	3	Y	590	589	0			5
							137	4	649	9							
02	11424	X	6316	-0-	-5108 B	-0-	888	1	4950	3	Y	351	353	0			3
							92	4	386	9							
03	11253	X	5109	-0-	-6144 B	-0-	935	1	3545	3	Y	454	455	0			2
							130	4	499	9							
04	9210	X	5120	-0-	-4090 B	-0-	983	1	3599	3	Y	376	376	0			2
							124	4	414	9							
05	7006	X	1376	-0-	-5630 B	-0-	317	1	936	3	Y	78	79	0			1
							37	4	86	9							
06	6780	X	83	-0-	-6697 B	-0-	44	1	29	3	Y	1	2	0			-0-
							9	4	1	9							
07	7006	X	-0-	-0-	-7006 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	5301	X	1235	-0-	-4066 B	-0-	270	1	672	3	Y	136	135	0			1
							143	4	150	9							
09	11025	X	11025	-0-	-0- B	-0-	1047	1	6448	3	Y	2777	2767	0			11
							475	4	3055	9							
10	9376	X	9376	-0-	-0- B	-0-	898	1	7429	3	Y	719	722	0			8
							258	4	791	9							
11	9766	X	9766	-0-	-0- B	-0-	864	1	7617	3	Y	720	720	0			8
							493	4	792	9							
12	10478	X	8453	-0-	-2025 B	-0-	887	1	6408	3	Y	775	774	0			9
							305	4	853	9							

TOTAL GAS PROD: 63,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,977

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 (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	58122	X	58122	-0-	-0-	B	-0-	2641	1	48790	3	Y	5687	5676	0			47
								435	4	6256	9							
02	48006	X	48006	-0-	-0-	B	-0-	2138	1	39936	3	Y	5203	5205	0			45
								209	4	5723	9							
03	51429	X	47633	-0-	-3796	B	-0-	2206	1	39468	3	Y	5159	5182	0			22
								284	4	5675	9							
04	49770	X	45609	-0-	-4161	B	-0-	2161	1	37848	3	Y	4857	4848	0			31
								257	4	5343	9							
05	51429	X	43482	-0-	-7947	B	-0-	1993	1	36149	3	Y	4659	4657	0			33
								215	4	5125	9							
06	50937	X	50937	-0-	-0-	B	-0-	2467	1	43619	3	Y	3980	3957	0			56
								473	4	4378	9							
07	51429	X	43949	-0-	-7480	B	-0-	2449	1	40532	3	Y	441	494	0			3
								483	4	485	9							
08	47647	X	38154	-0-	-9493	B	-0-	2205	1	33299	3	Y	1439	1431	0			11
								1067	4	1583	9							
09	48510	X	40960	-0-	-7550	B	-0-	2038	1	36255	3	Y	1638	1643	0			6
								865	4	1802	9							
10	50127	X	39597	-0-	-10530	B	-0-	1996	1	36291	3	Y	695	693	0			8
								545	4	765	9							
11	48510	X	29745	-0-	-18765	B	-0-	1600	1	26222	3	Y	954	951	0			11
								874	4	1049	9							
12	43958	X	39780	-0-	-4178	B	-0-	1811	1	31560	3	Y	5295	5241	0			65
								584	4	5825	9							

TOTAL GAS PROD: 525,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,007

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 (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	15004	X	12586	-0-	-2418	B	-0-	1129	1	9941	3	Y	1321	1322	0			26
								63	4	1453	9							
02	12740	X	10079	-0-	-2661	B	-0-	848	1	8307	3	Y	791	802	0			15
								54	4	870	9							
03	14105	X	12624	-0-	-1481	B	-0-	972	1	9961	3	Y	1491	1482	0			24
								51	4	1640	9							
04	13650	X	11196	-0-	-2454	B	-0-	888	1	8503	3	Y	1606	1606	0			24
								38	4	1767	9							
05	13744	X	13744	-0-	-0-	B	-0-	971	1	11078	3	Y	1474	1468	0			30
								74	4	1621	9							
06	13630	X	13630	-0-	-0-	B	-0-	1026	1	11282	3	Y	1173	1187	0			16
								32	4	1290	9							
07	13125	X	13125	-0-	-0-	B	-0-	963	1	10917	3	Y	1109	1108	0			17
								25	4	1220	9							
08	13733	X	11262	-0-	-2471	B	-0-	832	1	9457	3	Y	869	870	0			16
								17	4	956	9							
09	13380	X	7860	-0-	-5520	B	-0-	780	1	6095	3	Y	881	881	0			16
								16	4	969	9							
10	13826	X	8768	-0-	-5058	B	-0-	864	1	6675	3	Y	1097	1098	0			15
								22	4	1207	9							
11	13380	X	8765	-0-	-4615	B	-0-	769	1	6481	3	Y	1363	1360	0			18
								16	4	1499	9							
12	13113	X	9805	-0-	-3308	B	-0-	793	1	7056	3	Y	1759	1751	0			26
								21	4	1935	9							

TOTAL GAS PROD: 133,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,934

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. (I) GAS LIFT(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	8062	-0-	-2013 B	-0-	766	1	6112	3	Y	1037	1045	0			21
							43	4	1141	9							
02	8652	X	5552	-0-	-3100 B	-0-	573	1	4004	3	Y	854	859	0			16
							36	4	939	9							
03	9579	X	5001	-0-	-4578 B	-0-	555	1	3184	3	Y	1121	1119	0			18
							29	4	1233	9							
04	8370	X	3243	-0-	-5127 B	-0-	520	1	1757	3	Y	858	863	0			13
							22	4	944	9							
05	8649	X	3340	-0-	-5309 B	-0-	525	1	1892	3	Y	802	799	0			16
							41	4	882	9							
06	7800	X	4150	-0-	-3650 B	-0-	561	1	2472	3	Y	1000	1002	0			14
							17	4	1100	9							
07	6138	X	5603	-0-	-535 B	-0-	596	1	3599	3	Y	1265	1260	0			19
							16	4	1392	9							
08	5654	X	5654	-0-	-0- B	-0-	603	1	3766	3	Y	1157	1154	0			22
							12	4	1273	9							
09	3060	X	1852	-0-	-1208 B	-0-	197	1	1238	3	Y	375	390	0			7
							4	4	413	9							
10	13904	X	13904	-0-	-0- B	-0-	717	1	10185	3	Y	2713	2683	0			37
							18	4	2984	9							
11	10434	X	10434	-0-	-0- B	-0-	983	1	7049	3	Y	2165	2173	0			29
							20	4	2382	9							
*12	8846	X	8846	-0-	-0- B	-0-	930	1	5557	3	Y	2123	2121	0			31
							24	4	2335	9							

TOTAL GAS PROD: 75,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,470

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. (I) GAS LIFT(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	6992	-0-	-169 B	-0-	797	1	5373	3	Y	706	714	0			14
							45	4	777	9							
02	6804	X	6252	-0-	-552 B	-0-	734	1	4880	3	Y	537	541	0			10
							47	4	591	9							
03	7533	X	5707	-0-	-1826 B	-0-	777	1	4139	3	Y	682	681	0			11
							41	4	750	9							
04	7290	X	5902	-0-	-1388 B	-0-	776	1	4149	3	Y	858	856	0			13
							33	4	944	9							
05	7006	X	6568	-0-	-438 B	-0-	812	1	4239	3	Y	1322	1308	0			27
							63	4	1454	9							
06	7494	X	7494	-0-	-0- B	-0-	822	1	3983	3	Y	2422	2415	0			34
							25	4	2664	9							
07	8423	X	8423	-0-	-0- B	-0-	789	1	4428	3	Y	2895	2885	0			44
							21	4	3185	9							
08	6572	X	5664	-0-	-908 B	-0-	790	1	4045	3	Y	739	769	0			14
							16	4	813	9							
09	7500	X	5549	-0-	-1951 B	-0-	696	1	4087	3	Y	684	686	0			12
							14	4	752	9							
10	8432	X	5360	-0-	-3072 B	-0-	534	1	4136	3	Y	615	619	0			8
							13	4	677	9							
11	8160	X	4880	-0-	-3280 B	-0-	497	1	3659	3	Y	649	648	0			9
							10	4	714	9							
12	8432	X	4799	-0-	-3633 B	-0-	498	1	3750	3	Y	489	491	0			7
							13	4	538	9							

TOTAL GAS PROD: 73,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,598

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(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	9204	-0-	-4281 B	-0-	1100	1	6567	3	Y	1235	1219	0			23
							178	4	1359	9							
02	11368	X	9394	-0-	-1974 B	-0-	1052	1	7091	3	Y	880	877	0			26
							283	4	968	9							
03	10416	X	10416	-0-	-0- B	-0-	468	1	8379	3	Y	1247	1252	0			21
							197	4	1372	9							
04	9480	X	8932	-0-	-548 B	-0-	1114	1	6635	3	Y	933	946	0			8
							157	4	1026	9							
05	10416	X	7074	-0-	-3342 B	-0-	940	1	5133	3	Y	824	823	0			9
							95	4	906	9							
06	10080	X	6301	-0-	-3779 B	-0-	803	1	4882	3	Y	465	465	0			9
							104	4	512	9							
07	10416	X	6130	-0-	-4286 B	-0-	783	1	4723	3	Y	429	430	0			8
							152	4	472	9							
08	10416	X	6221	-0-	-4195 B	-0-	802	1	4756	3	Y	379	379	0			8
							246	4	417	9							
09	8940	X	5808	-0-	-3132 B	-0-	880	1	3891	3	Y	442	441	0			9
							551	4	486	9							
10	7068	X	6432	-0-	-636 B	-0-	941	1	4835	3	Y	461	459	0			11
							149	4	507	9							
11	6300	X	5271	-0-	-1029 B	-0-	806	1	3837	3	Y	360	362	0			9
							232	4	396	9							
*12	6335	X	6335	-0-	-0- B	-0-	1078	1	4512	3	Y	501	496	0			14
							194	4	551	9							

TOTAL GAS PROD: 87,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,156

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33387	X	22582	-0-	-10805 B	-0-	1047	1	18015	3	Y	2992	2979	0			48
							229	4	3291	9							
02	T. A.		16541	-0-	16541 B	16541	873	1	12756	3	Y	2506	2500	0			54
							155	4	2757	9							
03	T. A.		17859	-0-	17859 B	34400	999	1	13713	3	Y	2690	2683	0			61
							188	4	2959	9							
04	T. A.		17168	-0-	17168 B	51568	981	1	13800	3	Y	1926	1938	0			49
							268	4	2119	9							
05	70464	X	18896	-0-	-51568 B	-0-	1117	1	14733	3	Y	2560	2542	0			67
							230	4	2816	9							
06	21840	X	15573	-0-	-6267 B	-0-	1000	1	11951	3	Y	2221	2224	0			64
							179	4	2443	9							
07	18321	X	14926	-0-	-3395 B	-0-	1001	1	11571	3	Y	1803	1812	0			55
							371	4	1983	9							
08	18910	X	13994	-0-	-4916 B	-0-	963	1	11135	3	Y	1473	1438	0			90
							276	4	1620	9							
09	18300	X	13363	-0-	-4937 B	-0-	1051	1	10347	3	Y	1493	1521	0			62
							323	4	1642	9							
10	18910	X	13471	-0-	-5439 B	-0-	1036	1	10290	3	Y	1618	1615	0			65
							365	4	1780	9							
11	15570	X	14624	-0-	-946 B	-0-	1158	1	10707	3	Y	1748	1758	0			55
							836	4	1923	9							
12	14911	X	10710	-0-	-4201 B	-0-	747	1	7863	3	Y	1406	1451	0			10
							553	4	1547	9							

TOTAL GAS PROD: 189,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,436

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	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-

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	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-

MAY B UNIT AC WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 12742 - 20890

01	69750	X	51059	-0-	-18691	B	-0-	2067	1	44793	3	Y	3712	3730	0					73
								116	4	4083	9									
02	58884	X	50137	-0-	-8747	B	-0-	1928	1	44257	3	Y	3483	3489	0					67
								121	4	3831	9									
03	65193	X	43794	-0-	-21399	B	-0-	1744	1	38552	3	Y	3097	3114	0					50
								91	4	3407	9									
04	59250	X	42643	-0-	-16607	B	-0-	1856	1	37708	3	Y	2725	2735	0					40
								81	4	2998	9									
05	55521	X	40739	-0-	-14782	B	-0-	2024	1	35419	3	Y	2856	2838	0					58
								154	4	3142	9									
06	53730	X	37412	-0-	-16318	B	-0-	1938	1	32742	3	Y	2428	2452	0					34
								61	4	2671	9									
07	55521	X	34334	-0-	-21187	B	-0-	1708	1	30084	3	Y	2270	2270	0					34
								45	4	2497	9									
08	44051	X	33885	-0-	-10166	B	-0-	1547	1	29930	3	Y	2160	2154	0					40
								32	4	2376	9									
09	42630	X	31171	-0-	-11459	B	-0-	1419	1	27551	3	Y	1971	1975	0					36
								33	4	2168	9									
10	40734	X	31204	-0-	-9530	B	-0-	1376	1	27833	3	Y	1781	1793	0					24
								36	4	1959	9									
11	37410	X	30570	-0-	-6840	B	-0-	1357	1	27376	3	Y	1642	1644	0					22
								31	4	1806	9									
12	34348	X	26478	-0-	-7870	B	-0-	1419	1	23237	3	Y	1622	1620	0					24
								38	4	1784	9									

TOTAL GAS PROD: 453,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,747

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	89249	X	85885	-0-		-3364	B	-0-	4059	1	74807	3	Y	5774	5775	0		48
									668	4	6351	9						
02	80612	X	78878	-0-		-1734	B	-0-	3714	1	69220	3	Y	5074	5078	0		44
									363	4	5581	9						
03	105834	X	64129	-0-		-41705	B	-0-	3138	1	55963	3	Y	4204	4230	0		18
									404	4	4624	9						
04	102420	X	58796	-0-		-43624	B	-0-	2940	1	51458	3	Y	3680	3674	0		24
									350	4	4048	9						
05	105834	X	63872	-0-		-41962	B	-0-	3106	1	56338	3	Y	3721	3718	0		27
									335	4	4093	9						
06	84510	X	58884	-0-		-25626	B	-0-	2927	1	51920	3	Y	3160	3143	0		44
									561	4	3476	9						
07	87327	X	57754	-0-		-29573	B	-0-	2837	1	52060	3	Y	2095	2126	0		13
									552	4	2305	9						
08	64139	X	56590	-0-		-7549	B	-0-	2923	1	51133	3	Y	1040	1045	0		8
									1390	4	1144	9						
09	61800	X	53647	-0-		-8153	B	-0-	2791	1	46226	3	Y	3125	3121	0		12
									1192	4	3438	9						
10	63860	X	43233	-0-		-20627	B	-0-	2466	1	36941	3	Y	2855	2835	0		32
									685	4	3141	9						
11	58890	X	43119	-0-		-15771	B	-0-	2465	1	36552	3	Y	2494	2497	0		29
									1359	4	2743	9						
12	57753	X	42764	-0-		-14989	B	-0-	2449	1	36893	3	Y	2383	2383	0		29
									801	4	2621	9						

TOTAL GAS PROD: 707,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,605

BARBOZA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 12574 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	63698	-0-		63698	B	63698		275	1	50273	3	Y	11903	11742	0		161
									57	4	13093	9						
11	14B2 EXT	125818	-0-		125818	B	189516		525	1	100798	3	Y	22184	22051	0		294
									93	4	24402	9						
12	14B2 EXT	121092	-0-		121092	B	310608		549	1	95788	3	Y	22411	22375	0		330
									103	4	24652	9						

TOTAL GAS PROD: 310,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,498

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	EOM BALANCE
01	87079	X	48774	-0-	-38305 B	-0-	2002	1	39216	3	N	6860	6848	0	130
							10	4	7546	9					
02	63224	X	40050	-0-	-23174 B	-0-	1811	1	31708	3	N	5927	5904	0	153
							11	4	6520	9					
03	59272	X	40024	-0-	-19248 B	-0-	1678	1	31406	3	N	6302	6304	0	151
							8	4	6932	9					
04	51780	X	35095	-0-	-16685 B	-0-	1523	1	27299	3	N	5691	5727	0	115
							13	4	6260	9					
05	53506	X	35932	-0-	-17574 B	-0-	1610	1	28466	3	N	5311	5296	0	130
							14	4	5842	9					
06	47190	X	32550	-0-	-14640 B	-0-	1411	1	25594	3	N	5028	5033	0	125
							14	4	5531	9					
07	44330	X	32094	-0-	-12236 B	-0-	1303	1	25514	3	N	4787	4783	0	129
							11	4	5266	9					
08	40021	X	34597	-0-	-5424 B	-0-	1247	1	28385	3	N	4498	4502	0	125
							17	4	4948	9					
09	35100	X	27918	-0-	-7182 B	-0-	1259	1	22151	3	N	4081	4073	0	133
							19	4	4489	9					
10	35929	X	28745	-0-	-7184 B	-0-	1182	1	23357	3	N	3794	3825	0	102
							33	4	4173	9					
*11	33480	X	23978	-0-	-9502 B	-0-	1140	1	18989	3	N	3468	3518	0	52
							34	4	3815	9					
*12	34596	X	20254	-0-	-14342 B	-0-	1373	1	14801	3	N	3692	3682	0	62
							19	4	4061	9					

TOTAL GAS PROD: 400,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,439

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	EOM BALANCE
01	73687	X	49696	-0-	-23991 B	-0-	150	1	43204	3	Y	5669	5711	0	112
							106	4	6236	9					
02	70840	X	32634	-0-	-38206 B	-0-	279	1	28385	3	Y	3541	3585	0	68
							75	4	3895	9					
03	78430	X	45937	-0-	-32493 B	-0-	1768	1	38997	3	Y	4618	4611	0	75
							92	4	5080	9					
04	64620	X	40802	-0-	-23818 B	-0-	1555	1	34524	3	Y	4232	4245	0	62
							68	4	4655	9					
05	58869	X	37142	-0-	-21727 B	-0-	1320	1	31660	3	Y	3693	3680	0	75
							100	4	4062	9					
06	48090	X	31865	-0-	-16225 B	-0-	1218	1	26898	3	Y	3374	3402	0	47
							38	4	3711	9					
07	45942	X	31433	-0-	-14509 B	-0-	1178	1	26624	3	Y	3273	3271	0	49
							31	4	3600	9					
08	42780	X	29497	-0-	-13283 B	-0-	1124	1	24876	3	Y	3157	3147	0	59
							24	4	3473	9					
09	40800	X	28761	-0-	-12039 B	-0-	1097	1	24423	3	Y	2923	2929	0	53
							26	4	3215	9					
10	37138	X	27673	-0-	-9465 B	-0-	1055	1	23760	3	Y	2573	2591	0	35
							28	4	2830	9					
11	31860	X	26166	-0-	-5694 B	-0-	1116	1	22434	3	Y	2355	2359	0	31
							25	4	2591	9					
12	31434	X	24808	-0-	-6626 B	-0-	938	1	21424	3	Y	2200	2199	0	32
							26	4	2420	9					

TOTAL GAS PROD: 406,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,608

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
01	162223	X	97296	-0-	-64927	B	-0-	640	1	83643	3	N	11058	11022	0		209
								849	4	12164	9						
02	146524	X	58328	-0-	-88196	B	-0-	3374	1	46405	3	N	6982	6984	0		207
								869	4	7680	9						
03	137268	X	84005	-0-	-53263	B	-0-	1944	1	72581	3	Y	7974	7846	0		128
								709	4	8771	9						
04	109050	X	75967	-0-	-33083	B	-0-	4392	1	64977	3	Y	5455	5534	0		49
								597	4	6001	9						
05	106950	X	69184	-0-	-37766	B	-0-	3714	1	59646	3	Y	4971	4967	0		53
								356	4	5468	9						
06	94170	X	53155	-0-	-41015	B	-0-	2703	1	46463	3	Y	3324	3311	0		66
								333	4	3656	9						
07	84010	X	53540	-0-	-30470	B	-0-	2664	1	46995	3	Y	3091	3096	0		61
								481	4	3400	9						
08	84010	X	48128	-0-	-35882	B	-0-	2486	1	41785	3	Y	2860	2862	0		59
								711	4	3146	9						
09	75960	X	43449	-0-	-32511	B	-0-	2252	1	36943	3	Y	2678	2683	0		54
								1308	4	2946	9						
10	69192	X	40323	-0-	-28869	B	-0-	2046	1	35134	3	Y	2576	2568	0		62
								309	4	2834	9						
11	53160	X	36585	-0-	-16575	B	-0-	2025	1	31341	3	Y	2420	2420	0		62
								557	4	2662	9						
12	53537	X	36799	-0-	-16738	B	-0-	1802	1	32069	3	Y	2386	2380	0		68
								303	4	2625	9						

TOTAL GAS PROD: 696,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,775

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
01	118296	X	61420	-0-	-56876	B	-0-	328	1	54365	3	Y	5994	6050	0		119
								134	4	6593	9						
02	98616	X	55151	-0-	-43465	B	-0-	2085	1	48272	3	Y	4239	4277	0		81
								131	4	4663	9						
03	98890	X	52122	-0-	-46768	B	-0-	2048	1	45304	3	Y	4239	4252	0		68
								107	4	4663	9						
04	90300	X	46542	-0-	-43758	B	-0-	1813	1	40478	3	Y	3793	3805	0		56
								79	4	4172	9						
05	81282	X	45613	-0-	-35669	B	-0-	1659	1	40001	3	Y	3480	3465	0		71
								125	4	3828	9						
06	59430	X	37900	-0-	-21530	B	-0-	1485	1	32917	3	Y	3137	3165	0		43
								47	4	3451	9						
07	61070	X	34981	-0-	-26089	B	-0-	1341	1	30205	3	Y	3091	3088	0		46
								35	4	3400	9						
08	48484	X	31204	-0-	-17280	B	-0-	1214	1	26750	3	Y	2922	2914	0		54
								26	4	3214	9						
09	46530	X	31497	-0-	-15033	B	-0-	1227	1	27237	3	Y	2731	2735	0		50
								29	4	3004	9						
10	45601	X	31342	-0-	-14259	B	-0-	1398	1	27695	3	Y	2011	2034	0		27
								37	4	2212	9						
11	39506	X	39506	-0-	-0-	B	-0-	1628	1	35271	3	Y	2336	2332	0		31
								37	4	2570	9						
*12	36048	X	36048	-0-	-0-	B	-0-	1629	1	31777	3	Y	2362	2358	0		35
								44	4	2598	9						

TOTAL GAS PROD: 503,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,335

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11630 11/14/2018

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

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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11630 11/14/2018

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- 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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11607 10/10/2018

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

CRH UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 284981 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10246 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		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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11607 10/08/2018

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

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
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11622 10/11/2018

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
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	EOM BALANCE
01	144243	X	48282	-0-	-95961 B	-0-	1777	1	32679	3	Y	12412	12410	0	86
							173	4	13653	9					
02	70812	X	22356	-0-	-48456 B	-0-	1360	1	18024	3	Y	2624	2659	0	51
							86	4	2886	9					
03	78399	X	19071	-0-	-59328 B	-0-	734	1	16021	3	Y	1906	1926	0	31
							219	4	2097	9					
04	48510	X	8815	-0-	-39695 B	-0-	1041	1	6548	3	Y	981	1003	0	9
							147	4	1079	9					
05	47554	X	30161	-0-	-17393 B	-0-	2131	1	25123	3	Y	2453	2436	0	26
							209	4	2698	9					
06	37380	X	23408	-0-	-13972 B	-0-	1708	1	20399	3	Y	987	993	0	20
							215	4	1086	9					
07	24738	X	20668	-0-	-4070 B	-0-	1537	1	18703	3	Y	128	145	0	3
							287	4	141	9					
08	30163	X	17291	-0-	-12872 B	-0-	1232	1	14740	3	Y	868	853	0	18
							364	4	955	9					
09	29190	X	17997	-0-	-11193 B	-0-	1231	1	14280	3	Y	1590	1576	0	32
							737	4	1749	9					
10	30163	X	16682	-0-	-13481 B	-0-	1139	1	13697	3	Y	1519	1515	0	36
							175	4	1671	9					
11	23400	X	13255	-0-	-10145 B	-0-	1016	1	11243	3	Y	646	666	0	16
							285	4	711	9					
12	20677	X	14209	-0-	-6468 B	-0-	1059	1	11636	3	Y	1208	1190	0	34
							185	4	1329	9					

TOTAL GAS PROD: 252,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,322

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS 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- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		106836	-0-	106836 B	106836	555	1	91764	3	N	13007	12797	0	210
							209	4	14308	9					
04	248227	X	141391	-0-	-106836 B	-0-	602	1	119998	3	N	18695	18630	0	275
							226	4	20565	9					
05	142662	X	106759	-0-	-35903 B	-0-	425	1	88908	3	N	15593	15550	0	318
							274	4	17152	9					
06	138060	X	95321	-0-	-42739 B	-0-	380	1	81709	3	N	11947	12100	0	165
							90	4	13142	9					
07	142662	X	69012	-0-	-73650 B	-0-	253	1	58581	3	N	9204	9231	0	138
							54	4	10124	9					
08	142662	X	62756	-0-	-79906 B	-0-	1698	1	53234	3	N	7069	7075	0	132
							48	4	7776	9					
09	138060	X	57403	-0-	-80657 B	-0-	2188	1	48437	3	N	6113	6134	0	111
							54	4	6724	9					
10	106764	X	49624	-0-	-57140 B	-0-	1873	1	41895	3	N	5278	5318	0	71
							50	4	5806	9					
*11	95310	X	48931	-0-	-46379 B	-0-	1725	1	42452	3	N	4285	4299	0	57
							40	4	4714	9					
*12	69006	X	46245	-0-	-22761 B	-0-	1631	1	39996	3	N	4157	4153	0	61
							45	4	4573	9					

TOTAL GAS PROD: 784,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,348

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		88142	-0-	88142	B	88142	405	1	71763	3	N	14374	14142	0			232
								163	4	15811	9							
04	250577	X	162435	-0-	-88142	B	-0-	856	1	134768	3	N	24144	24021	0			355
								253	4	26558	9							
05	158650	X	158650	-0-	-0-	B	-0-	761	1	130741	3	N	24314	24174	0			495
								403	4	26745	9							
06	127124	X	127124	-0-	-0-	B	-0-	570	1	109871	3	N	15056	15343	0			208
								121	4	16562	9							
07	91156	X	91156	-0-	-0-	B	-0-	380	1	78072	3	N	11483	11518	0			173
								73	4	12631	9							
08	80042	X	71534	-0-	-8508	B	-0-	1537	1	60819	3	N	8165	8186	0			152
								196	4	8982	9							
09	77460	X	71510	-0-	-5950	B	-0-	2701	1	60040	3	N	7913	7922	0			143
								65	4	8704	9							
10	80042	X	62805	-0-	-17237	B	-0-	2355	1	52909	3	N	6799	6850	0			92
								62	4	7479	9							
*11	77460	X	54038	-0-	-23422	B	-0-	1859	1	45889	3	N	5678	5695	0			75
								44	4	6246	9							
*12	80042	X	47334	-0-	-32708	B	-0-	1633	1	40197	3	N	4963	4965	0			73
								45	4	5459	9							

TOTAL GAS PROD: 934,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,889

LUNA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285883 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12255 - 20149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	74994	-0-	74994	B	202632	307	1	61253	3	Y	12198	12206	0			232
								16	4	13418	9							
02	0	W	38642	-0-	38642	B	241274	179	1	31295	3	Y	6506	6570	0			168
								11	4	7157	9							
03	0	W	53052	-0-	53052	B	294326	286	1	42293	3	Y	9511	9451	0			228
								11	4	10462	9							
04	0	W	37790	-0-	37790	B	332116	191	1	29548	3	Y	7307	7387	0			148
								13	4	8038	9							
05	365219	X	33103	-0-	-332116	B	-0-	198	1	26346	3	Y	5953	5955	0			146
								11	4	6548	9							
06	72570	X	29962	-0-	-42608	B	-0-	502	1	23823	3	Y	5113	5132	0			127
								13	4	5624	9							
07	53041	X	37476	-0-	-15565	B	-0-	1506	1	29843	3	Y	5559	5537	0			149
								12	4	6115	9							
08	38489	X	38489	-0-	-0-	B	-0-	1342	1	31582	3	Y	5043	5052	0			140
								18	4	5547	9							
09	34290	X	31216	-0-	-3074	B	-0-	1243	1	24854	3	Y	4636	4625	0			151
								19	4	5100	9							
10	35433	X	32438	-0-	-2995	B	-0-	1292	1	26670	3	Y	4036	4079	0			108
								36	4	4440	9							
11	34290	X	24015	-0-	-10275	B	-0-	1242	1	18756	3	Y	3618	3672	0			54
								37	4	3980	9							
12	35433	X	26908	-0-	-8525	B	-0-	1345	1	21478	3	Y	3695	3687	0			62
								20	4	4065	9							

TOTAL GAS PROD: 458,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,175

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 285916 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 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	SHUT IN		48420	-0-	48420	B	48420	181	1	40400	3	N	7035	6896	0			139
								100	4	7739	9							
02	152022	X	103602	-0-	-48420	B	-0-	353	1	85844	3	N	15618	15458	0			299
								225	4	17180	9							
03	158565	X	109868	-0-	-48697	B	-0-	446	1	90250	3	Y	17244	16970	0			274
								204	4	18968	9							
04	153450	X	97144	-0-	-56306	B	-0-	426	1	80508	3	Y	14600	14659	0			215
								150	4	16060	9							
05	114700	X	77478	-0-	-37222	B	-0-	329	1	62581	3	Y	13094	13042	0			267
								165	4	14403	9							
06	111000	X	71016	-0-	-39984	B	-0-	303	1	58777	3	Y	10792	10910	0			149
								65	4	11871	9							
07	114700	X	62264	-0-	-52436	B	-0-	2209	1	51571	3	Y	7659	7693	0			115
								59	4	8425	9							
08	101246	X	58702	-0-	-42544	B	-0-	2192	1	48348	3	Y	7378	7356	0			137
								46	4	8116	9							
09	97140	X	56477	-0-	-40663	B	-0-	2143	1	47598	3	Y	6077	6104	0			110
								51	4	6685	9							
10	77469	X	57130	-0-	-20339	B	-0-	2171	1	48626	3	Y	5705	5738	0			77
								57	4	6276	9							
11	71010	X	53144	-0-	-17866	B	-0-	1995	1	45615	3	Y	4989	5000	0			66
								46	4	5488	9							
12	62279	X	50713	-0-	-11566	B	-0-	2099	1	43169	3	Y	4898	4892	0			72
								57	4	5388	9							

TOTAL GAS PROD: 845,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,089

EASLEY UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 286206 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		230365	-0-	230365	B	230365	1980	1	205963	3	Y	18774	18606	0			168
								1771	4	20651	9							
05	426496	X	196131	-0-	-230365	B	-0-	1679	1	177482	3	Y	14518	14531	0			155
								1000	4	15970	9							
06	211440	X	146598	-0-	-64842	B	-0-	1203	1	133680	3	Y	9822	9781	0			196
								911	4	10804	9							
07	218488	X	96632	-0-	-121856	B	-0-	789	1	88174	3	Y	6213	6286	0			123
								835	4	6834	9							
08	218488	X	71246	-0-	-147242	B	-0-	572	1	64273	3	Y	4939	4960	0			102
								968	4	5433	9							
09	211440	X	77143	-0-	-134297	B	-0-	2164	1	68909	3	Y	3621	3649	0			74
								2087	4	3983	9							
10	196137	X	77955	-0-	-118182	B	-0-	3784	1	69987	3	Y	3286	3281	0			79
								569	4	3615	9							
11	146610	X	53843	-0-	-92767	B	-0-	2773	1	47532	3	Y	2528	2542	0			65
								757	4	2781	9							
12	96627	X	51224	-0-	-45403	B	-0-	2522	1	45427	3	Y	2592	2583	0			74
								424	4	2851	9							

TOTAL GAS PROD: 1,001,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,293

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHALLENGER UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 286377 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 10364 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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	H	5785	-0-	5785 B	5785	189	1	3802	3	Y	1587	1578	0			9
							48	4	1746	9							
03	0	%	35803	-0-	35803 B	41588	1104	1	16559	3	Y	16313	16223	0			99
							196	4	17944	9							
*04	0	%	52521	-0-	52521 B	94109	1815	1	32716	3	Y	15699	15696	0			102
							721	4	17269	9							
*05	0	%	60157	-0-	60157 B	154266	2227	1	40838	3	Y	15058	15053	0			107
							528	4	16564	9							
*06	0	%	44202	-0-	44202 B	198468	1592	1	29606	3	Y	11467	11474	0			100
							390	4	12614	9							
*07	0	%	39791	-0-	39791 B	238259	1560	1	26761	3	Y	10228	10237	0			91
							219	4	11251	9							
*08	0	%	35810	-0-	35810 B	274069	1600	1	24143	3	Y	8874	8897	0			68
							306	4	9761	9							
*09	0	%	29972	-0-	29972 B	304041	1327	1	20042	3	Y	7644	7653	0			59
							195	4	8408	9							
*10	0	%	25828	-0-	25828 B	329869	1173	1	16245	3	Y	7193	7200	0			52
							498	4	7912	9							
*11	0	%	21610	-0-	21610 B	351479	1017	1	12947	3	Y	6554	6538	0			68
							437	4	7209	9							
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	351479					Y	NO RPT					68

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11418 03/02/2019

TOTAL GAS PROD: 351,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,617

BARBOZA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425

01	39308	X	5784	-0-	-33524 B	-0-	809	1	3945	3	Y	895	896	0			18
							45	4	985	9							
02	35504	X	5893	-0-	-29611 B	-0-	694	1	4290	3	Y	786	789	0			15
							44	4	865	9							
03	39308	X	8112	-0-	-31196 B	-0-	841	1	6162	3	Y	968	967	0			16
							44	4	1065	9							
04	38040	X	8487	-0-	-29553 B	-0-	856	1	6466	3	Y	1025	1026	0			15
							37	4	1128	9							
05	39308	X	9282	-0-	-30026 B	-0-	871	1	7156	3	Y	1080	1073	0			22
							67	4	1188	9							
06	38040	X	7570	-0-	-30470 B	-0-	834	1	5673	3	Y	943	952	0			13
							26	4	1037	9							
07	39308	X	6949	-0-	-32359 B	-0-	719	1	5206	3	Y	914	913	0			14
							19	4	1005	9							
08	9269	X	5532	-0-	-3737 B	-0-	619	1	4088	3	Y	738	738	0			14
							13	4	812	9							
09	8970	X	2967	-0-	-6003 B	-0-	378	1	1962	3	Y	563	567	0			10
							8	4	619	9							
10	9269	X	2879	-0-	-6390 B	-0-	268	1	2146	3	Y	416	420	0			6
							7	4	458	9							
11	7560	X	291	-0-	-7269 B	-0-	134	1	1	3	Y	140	144	0			2
							2	4	154	9							
12	6944	X	1656	-0-	-5288 B	-0-	367	1	409	3	Y	792	782	0			12
							9	4	871	9							

TOTAL GAS PROD: 65,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,260

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 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	EOM BALANCE
05	44088	X	33376	-0-	-10712 B	-0-	141	1	27664	3	Y	4996	4894	0	102
							75	4	5496	9					
06	165330	X	149029	-0-	-16301 B	-0-	596	1	129035	3	Y	17505	17365	0	242
							142	4	19256	9					
07	170841	X	121644	-0-	-49197 B	-0-	443	1	104704	3	Y	14909	14927	0	224
							97	4	16400	9					
08	170841	X	100177	-0-	-70664 B	-0-	412	1	85755	3	Y	12672	12660	0	236
							71	4	13939	9					
09	165330	X	74973	-0-	-90357 B	-0-	1266	1	63666	3	Y	9071	9143	0	164
							63	4	9978	9					
10	170841	X	65152	-0-	-105689 B	-0-	2429	1	54876	3	Y	7075	7143	0	96
							64	4	7783	9					
11	59119	X	59119	-0-	-0- B	-0-	2036	1	50274	3	Y	6146	6161	0	81
							48	4	6761	9					
12	121644	X	53397	-0-	-68247 B	-0-	1834	1	45164	3	Y	5771	5767	0	85
							51	4	6348	9					

TOTAL GAS PROD: 656,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,145

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
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-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	15	1	289	3	N	42	37	0			5
							46	9									
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	8	1	150	3	N	23	25	0			3
							25	9									
04	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	12	1	222	3	N	41	37	0			7
							45	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-	7	0			-0-
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	10	1	160	3	N	20	18	0			2
							22	9									
07	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	14	1	204	3	N	30	27	0			5
							33	9									
08	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	28	1	409	3	N	53	50	0			8
							1	4	58	9							
09	180	N	1	-0-	-179 B	-0-	1	3			N	-0-	8	0			-0-
10	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	33	1	475	3	N	45	39	0			6
							1	4	50	9							
*11	480	N	5	-0-	-475 B	-0-	5	3			Y	-0-	6	0			-0-
*12	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282126 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316

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-

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 282190 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	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-

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-

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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64263	X	34154	-0-	-30109	B	-0-	1312	1	24040	3	N	7964	8104	0			679
								42	4	8760	9							
02	52752	X	29761	-0-	-22991	B	-0-	1101	1	21741	3	N	6261	6156	0			784
								32	4	6887	9							
03	33852	X	31394	-0-	-2458	B	-0-	1175	1	23004	3	N	6523	6359	0			948
								40	4	7175	9							
04	33060	X	29711	-0-	-3349	B	-0-	1157	1	21274	3	N	6585	6389	0			1144
								36	4	7244	9							
05	34162	X	34112	-0-	-50	B	-0-	1488	1	26229	3	N	5749	6101	0			792
								71	4	6324	9							
06	33060	X	29704	-0-	-3356	B	-0-	1431	1	22635	3	N	5079	5344	0			527
								51	4	5587	9							
07	32953	X	28300	-0-	-4653	B	-0-	1441	1	21509	3	N	4817	4471	0			873
								51	4	5299	9							
08	33511	X	26220	-0-	-7291	B	-0-	1301	1	19176	3	N	5169	5270	0			772
								57	4	5686	9							
09	33000	X	22720	-0-	-10280	B	-0-	1165	1	16557	3	N	4496	4581	0			687
								52	4	4946	9							
10	34100	X	23755	-0-	-10345	B	-0-	1115	1	15924	3	N	6067	5980	0			774
								42	4	6674	9							
*11	29700	X	20841	-0-	-8859	B	-0-	973	1	13824	3	Y	5470	5314	0			930
								27	4	6017	9							
12	28303	X	20997	-0-	-7306	B	-0-	1034	1	14075	3	Y	5330	5416	0			844
								25	4	5863	9							

TOTAL GAS PROD: 331,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,510

KRAUSE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211048	X	45569	-0-	-165479	B	-0-	3673	1	38763	2	N	2462	2539	0			210
								425	3	2708	9							
02	190624	X	41873	-0-	-148751	B	-0-	4033	1	35179	2	N	2114	2059	0			265
								336	3	2325	9							
03	211048	X	45170	-0-	-165878	B	-0-	4720	1	37788	2	N	2115	2068	0			312
								335	3	2327	9							
04	52080	X	37581	-0-	-14499	B	-0-	4344	1	30952	2	N	1831	1813	0	6	1	324
								271	3	2014	9							
05	50654	X	38256	-0-	-12398	B	-0-	3124	1	32951	2	N	1726	1804	0			246
								282	3	1899	9							
06	44850	X	31662	-0-	-13188	B	-0-	1277	1	28203	2	N	1371	1467	0	6	1	144
								674	3	1508	9							
07	46345	X	38692	-0-	-7653	B	-0-	1598	1	34420	2	N	1655	1497	0			302
								853	3	1821	9							
08	45167	X	38741	-0-	-6426	B	-0-	1690	1	34040	2	N	1981	1987	0			296
								832	3	2179	9							
09	37560	X	37465	-0-	-95	B	-0-	1552	1	33515	2	N	1880	1849	0	32	1	295
								330	3	2068	9							
10	38688	X	9735	-0-	-28953	B	-0-	441	1	8606	2	N	489	700	0	17	1	67
								150	3	538	9							
*11	42156	X	42156	-0-	-0-	B	-0-	1629	1	37588	2	Y	2148	1844	0			371
								576	3	2363	9							
12	38750	X	36426	-0-	-2324	B	-0-	1400	1	32143	2	Y	1991	2037	0	9	1	316
								693	3	2190	9							

TOTAL GAS PROD: 443,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,763

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 286318 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7 WELL #: C 7H RRCID -> 286907 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		232739	-0-	232739	B	843548	7016	1	196740	3	N	26238	27419	0			2237
								121	4	28862	9							
02	0		173986	-0-	173986	B	1017534	4079	1	149774	3	N	18303	18248	0			2292
								20133	9									
03	0		164489	-0-	164489	B	1182023	6081	1	141332	3	N	15448	15494	0			2246
								83	4	16993	9							
04	0		133270	-0-	133270	B	1315293	5693	1	3509	2	N	12256	12373	0			2129
								110492	3	94	4							
05	1426270	X	110977	-0-	-1315293	B	-0-	1680	1	68724	2	N	9609	4603	0	6740	1	395
								29942	3	61	4							
06	212340	X	108523	-0-	-103817	B	-0-	4473	1	93847	3	N	9206	7715	0	1039	1	847
								76	4	10127	9							
07	219418	X	95743	-0-	-123675	B	-0-	4168	1	83265	3	N	7475	6967	0			1355
								87	4	8223	9							
08	219418	X	84435	-0-	-134983	B	-0-	3759	1	73586	3	N	6381	6783	0			953
								71	4	7019	9							
09	212340	X	70365	-0-	-141975	B	-0-	3254	1	61314	3	N	5177	5339	0			791
								102	4	5695	9							
10	112127	X	59398	-0-	-52729	B	-0-	3114	1	51360	3	N	4416	4643	0			564
								66	4	4858	9							
*11	108510	X	67843	-0-	-40667	B	-0-	3153	1	58884	3	Y	5227	4902	0			889
								56	4	5750	9							
12	95728	X	61129	-0-	-34599	B	-0-	1862	1	53688	3	Y	5072	5158	0			803
								5579	9									

TOTAL GAS PROD: 1,362,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 124,808

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287124 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527468	X	161352	-0-	-366116 B	-0-	3451	1	133120	3	N	22528	18538	0	5162	1	1481
							24781	9									
02	174412	X	121056	-0-	-53356 B	-0-	2869	1	105363	3	N	11658	11619	0	69	1	1451
							12824	9									
03	193099	X	110490	-0-	-82609 B	-0-	2922	1	96027	3	N	10492	9948	0	550	1	1445
							11541	9									
04	186870	X	78352	-0-	-108518 B	-0-	2002	1	2640	2	N	7763	7860	0			1348
							65171	3	8539	9							
05	193099	X	48665	-0-	-144434 B	-0-	615	1	24668	2	N	4340	2795	0	2662	1	231
							18600	3	8	4							
06	186870	X	29734	-0-	-157136 B	-0-	1240	1	26005	3	N	2244	1875	0	410	1	190
							21	4	2468	9							
07	193099	X	64783	-0-	-128316 B	-0-	2800	1	55938	3	N	5442	4646	0			986
							59	4	5986	9							
08	193099	X	62275	-0-	-130824 B	-0-	2795	1	54710	3	N	4288	4634	0			640
							53	4	4717	9							
09	186870	X	50077	-0-	-136793 B	-0-	2328	1	43862	3	N	3467	3577	0			530
							73	4	3814	9							
10	193099	X	49591	-0-	-143508 B	-0-	2606	1	42985	3	N	3585	3657	0			458
							56	4	3944	9							
*11	62700	X	39961	-0-	-22739 B	-0-	1855	1	34629	3	Y	3131	3056	0			533
							33	4	3444	9							
12	64790	X	33003	-0-	-31787 B	-0-	996	1	28734	3	Y	2975	3037	0			471
							3273	9									

TOTAL GAS PROD: 849,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,913

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 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
06	0		161362	-0-	161362 B	161362	6697	1	148681	2	N	5139	4606	0			533
							331	3	5653	9							
07	0		189094	-0-	189094 B	350456	8075	1	174792	2	N	5301	4873	0			961
							396	3	5831	9							
08	504903	X	154447	-0-	-350456 B	-0-	7093	1	143578	2	N	3259	3733	0			487
							191	3	3585	9							
09	177390	X	59964	-0-	-117426 B	-0-	2575	1	55763	2	N	1473	1735	0			225
							6	3	1620	9							
10	183303	X	25593	-0-	-157710 B	-0-	1162	1	22770	2	N	1458	1497	0			186
							57	3	1604	9							
*11	177390	X	97498	-0-	-79892 B	-0-	3820	1	88253	2	Y	4118	3602	0			702
							895	3	4530	9							
12	183303	X	83213	-0-	-100090 B	-0-	3327	1	76652	2	Y	2418	2736	0	1	1	383
							574	3	2660	9							

TOTAL GAS PROD: 771,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,166

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287664 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
ROCKY CREEK RESOURCES, LLC 723541
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285529 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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
BPX OPERATING COMPANY 085408
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	13206	X	9441	-0-	-3765	-0-	9038	3	403	9	N	366	379	1			513
02	11088	X	8442	-0-	-2646	-0-	7999	3	443	9	N	403	574	1			342
03	11129	X	8266	-0-	-2863	-0-	7978	3	288	9	N	262					604
04	10020	X	5454	-0-	-4566	-0-	4805	3	649	9	N	590					1194
05	9455	X	5930	-0-	-3525	-0-	5360	3	570	9	N	518	518	1			1194
06	9150	X	4055	-0-	-5095	-0-	4055	3			N	-0-					1194
07	9362	X	6841	-0-	-2521	-0-	6841	3			N	-0-					1194
*08	8277	X	8246	-0-	-31	-0-	8246	3			N	-0-	745	1	359	7	90
*09	5730	X	1214	-0-	-4516	-0-	589	3	625	9	N	568	568	1			90
*10	6851	X	96	-0-	-6755	-0-	96	3			N	-0-					90
*11	8460	X	3703	-0-	-4757	-0-	3497	3	206	9	N	187	187	1			90
12	9052	X	2779	-0-	-6273	-0-	2779	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 64,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,894

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13411	-0-	-1841	-0-	13410	3	1	4	N	-0-					100
*02	13776	X	10750	-0-	-3026	-0-	10749	3	1	4	N	-0-					100
*03	15252	X	10098	-0-	-5154	-0-	10076	3	1	4	N	19					119
							21	9									
*04	13650	X	11447	-0-	-2203	-0-	11446	3	1	4	N	-0-					119
*05	13423	X	11612	-0-	-1811	-0-	11611	3	1	4	N	-0-					119
*06	12990	X	9128	-0-	-3862	-0-	9127	3	1	4	N	-0-					119
*07	11904	X	10676	-0-	-1228	-0-	10675	3	1	4	N	-0-					119
*08	11842	X	8786	-0-	-3056	-0-	524	1	8255	3	N	5	92	7			32
							1	4	6	9							
*09	11460	X	4697	-0-	-6763	-0-	289	1	4407	3	N	-0-					32
							1	4									
*10	11625	X	5441	-0-	-6184	-0-	106	1	5335	3	N	-0-					32
*11	10320	X	7634	-0-	-2686	-0-	167	1	7466	3	N	-0-					32
							1	4									
12	10664	X	9560	-0-	-1104	-0-	215	1	9344	3	N	-0-					32
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 113,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	21235	X	10390	-0-	-10845	-0-	10390	3			N	-0-					-0-
02	17444	X	9848	-0-	-7596	-0-	9848	3			N	-0-					-0-
03	14322	X	923	-0-	-13399	-0-	882	3	41	9	N	37					37
04	10560	X	13	-0-	-10547	-0-	13	3			N	-0-					37
05	10912	X	5491	-0-	-5421	-0-	5491	3			N	-0-					37
06	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	-0-					37
07	10912	X	73	-0-	-10839	-0-	73	3			N	-0-					37
*08	5487	X	232	-0-	-5255	-0-	201	3	31	9	N	28					65
*09	5310	X	3092	-0-	-2218	-0-	3092	3			N	-0-					65
*10	5487	X	170	-0-	-5317	-0-	170	3			N	-0-					65
*11	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					65
12	3193	X	514	-0-	-2679	-0-	514	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 31,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					169
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					169
03	837	N	150	-0-	-687	-0-	150	3			N	-0-					169
04	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	3			N	-0-					169
05	713	N	296	-0-	-417	-0-	274	3	22	9	N	20					189
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					189
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					189
*08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-	122	7			67
*09	3000	N	5303	-0-	2303	2303	5303	3			N	-0-					67
*10	2951	N	648	-0-	-2303	-0-	648	3			N	-0-					67
*11	1260	N	70	-0-	-1190	-0-	70	3			N	-0-					67
12	1302	X	532	-0-	-770	-0-	532	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 9,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	18600	X	16903	-0-	-1697	-0-	16900	3	3	9	N	3	3	0			63
02	16800	X	14657	-0-	-2143	-0-	14655	3	2	9	N	2	2	0			63
03	17422	X	15756	-0-	-1666	-0-	15719	3	37	9	N	34	2	0			95
04	16860	X	16693	-0-	-167	-0-	16673	3	20	9	N	18	1	0			112
05	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	17768	3	1	9	N	1	1	0			112
06	16350	X	14630	-0-	-1720	-0-	14617	3	13	9	N	12					124
07	17236	X	14000	-0-	-3236	-0-	14000	3			N	-0-					124
*08	17236	X	10695	-0-	-6541	-0-	615	1	10055	3	N	22	46	7			100
							1	4	24	9							
*09	17190	X	7931	-0-	-9259	-0-	475	1	7455	3	N	-0-					100
							1	4									
*10	17763	X	12277	-0-	-5486	-0-	237	1	12039	3	N	-0-					100
							1	4									
*11	14640	X	12086	-0-	-2554	-0-	270	1	11815	3	N	-0-					100
							1	4									
12	14012	X	11594	-0-	-2418	-0-	263	1	11330	3	N	-0-					100
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 164,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	966	3	33	9	N	30					228
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	337	3	36	9	N	33					261
03	341	N	183	-0-	-158	-0-	175	3	8	9	N	7					268
04	330	N	65	-0-	-265	-0-	64	3	1	9	N	1					269
05	341	N	82	-0-	-259	-0-	82	3			N	-0-					269
06	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	3			N	-0-					269
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	81	3	15	9	N	14					283
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					283
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					283
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					283
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	162	3	12	9	N	11	180	1			114
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	83	3	3	9	N	3					117

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 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	4681	X	2145	-0-	-2536	-0-	54	1	1587	3	N	458	380	1			325
							504	9									
02	4732	X	2096	-0-	-2636	-0-	377	1	1305	3	N	376	575	1			126
							414	9									
03	5239	X	3267	-0-	-1972	-0-	413	1	2524	3	N	300	186	1			240
							330	9									
04	5070	X	1088	-0-	-3982	-0-	462	1	490	3	N	124					364
							136	9									
05	3317	X	1626	-0-	-1691	-0-	484	1	737	3	N	368	368	1			364
							405	9									
06	3150	X	695	-0-	-2455	-0-	113	1	582	3	N	-0-					364
07	3255	X	324	-0-	-2931	-0-	296	1	28	9	N	25	187	1			202
*08	3255	X	717	-0-	-2538	-0-	299	1	128	3	N	264					466
							290	9									
*09	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	310	1	1814	3	N	353	562	1			257
							388	9									
*10	1612	X	1110	-0-	-502	-0-	363	1	539	3	N	189	170	1			276
							208	9									
*11	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	352	1	1170	3	N	337	181	1			432
							371	9									
12	2604	X	1518	-0-	-1086	-0-	245	1	1109	3	N	149	181	1			400
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 18,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,943

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-					112
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					108
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					110

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	4063	3	2333	9	N	2121	2231	1	454
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	2830	3	1040	9	N	945	1113	1	286
*03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	74	1	5352	3	N	567	564	1	289
							624	9							
04	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	7	1	1013	3	N	408	373	1	324
							449	9							
05	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	956	3	421	9	N	383	350	1	357
06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	141	3	130	9	N	118	180	1	295
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	N	2	191	1	106
08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	368	3	263	9	N	239	187	1	158
09	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	9	1	895	3	N	304	359	1	103
							334	9							
10	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	139	1	1016	3	N	273	163	1	213
							300	9							
*11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	357	1	3149	3	N	284	184	1	313
							312	9							
*12	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	430	1	5949	3	N	311	181	1	443
							342	9							

TOTAL GAS PROD: 33,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,955

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	EOM BALANCE
01	434	X	313	-0-	-121	-0-	14	1	158	3	N	128	194	1	301
							141	9							
02	392	X	383	-0-	-9	-0-	336	3	47	9	N	43	191	1	153
03	902	X	902	-0-	-0-	-0-	724	3	178	9	N	162	179	1	136
04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	416	3	116	9	N	105			241
05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	412	3	123	9	N	112			353
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	84	185	1	252
07	899	X	768	-0-	-131	-0-	661	1	107	9	N	97			349
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1211	1	22	9	N	20	99	1	270
*09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1119	1	29	9	N	26			296
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1071	1	33	9	N	30			326
*11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	1	2	9	N	2			328
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1318	1	105	9	N	95			423

TOTAL GAS PROD: 9,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

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	EOM BALANCE
01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-			143
02	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-			143
03	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-			143
04	240	X	13	-0-	-227	-0-	13	1			N	-0-			143
05	248	X	50	-0-	-198	-0-	50	1			N	-0-			143
06	210	X	190	-0-	-20	-0-	184	1	6	9	N	5			148
07	186	X	139	-0-	-47	-0-	139	1			N	-0-			148
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-			148
*09	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	1			N	-0-			148
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			148
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			148
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			148

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

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

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	2397	X	2089	-0-	-308	-0-	1379	3	710	9	N	645	504	1			623
02	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	5	1	1441	3	N	407	545	1			485
							448	9									
*03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2241	3	719	9	N	654	872	1			267
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	1	1	2122	3	N	610	357	1			520
							671	9									
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2272	3	608	9	N	553	541	1			532
06	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	7962	3	624	9	N	567	539	1			560
07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	4796	3	671	9	N	610	542	1			628
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2368	3	619	9	N	563	546	1			645
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2180	3	695	9	N	632	714	1			563
10	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	1699	3	440	9	N	400	357	1			606
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	545	1			68
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 34,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,648

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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	194	1	1061	3	N	135	189	1			241
							149	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	486	1	662	3	N	150					391
							165	9									
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	726	1	870	3	N	111	362	1			140
							122	9									
04	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	392	1	680	3	N	226					366
							249	9									
05	1457	N	936	-0-	-521	-0-	219	1	583	3	N	122	184	1			304
							134	9									
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	505	1	1136	3	N	185	184	1			305
							204	9									
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1187	1	569	3	N	132	180	1			257
							145	9									
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	3	1	1005	3	N	129					386
							142	9									
*09	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	1376	3	204	9	N	185					571
*10	1891	N	591	-0-	-1300	-0-	94	1	369	3	N	116	364	1			323
							128	9									
*11	1110	N	939	-0-	-171	-0-	110	1	718	3	N	101	174	1			250
							111	9									
12	1643	N	551	-0-	-1092	-0-	155	1	260	3	N	124					374
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 15,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,716

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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*04	14B2	EXT	-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-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	10280	3	1770	9	N	1609	1466	1			462
02	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	17456	3	3013	9	N	2739	2811	1			390
03	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	14675	3	2325	9	N	2114	2036	1			468
04	9210	X	578	-0-	-8632	-0-	484	3	94	9	N	85	183	1			370
05	20616	X	20616	-0-	-0-	-0-	18134	3	2482	9	N	2256	2216	1			410
06	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	15008	3	1713	9	N	1557	1760	1			207
07	9517	X	5812	-0-	-3705	-0-	5188	3	624	9	N	567	379	1			395
*08	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	11406	3	1597	9	N	1452	1671	1			176
*09	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	12913	3	1684	9	N	1531	1313	1			394
*10	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	14574	3	1350	9	N	1227	1293	1			328
*11	9210	X	6813	-0-	-2397	-0-	5970	3	843	9	N	766	749	1			345
12	9517	X	6854	-0-	-2663	-0-	5851	3	1003	9	N	912	929	1			328

TOTAL GAS PROD: 150,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,815

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3185	-0-	85	85	3185	3			N	-0-					235
*02	384	N	299	-0-	-85	-0-	298	1	1	9	N	1					236
*03	1023	N	304	-0-	-719	-0-	302	1	2	9	N	2					238
*04	990	X	84	-0-	-906	-0-	84	1			N	-0-					238
*05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					238
*06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					238
*07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					238
*08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					238
*09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					238
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					238
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238

TOTAL GAS PROD: 3,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	1	1	3681	3	N	308	383	1			377
							339	9									
02	2884	X	2790	-0-	-94	-0-	2536	3	254	9	N	231	341	1			267
03	1395	X	1025	-0-	-370	-0-	3	1	811	3	N	192	192	1			267
							211	9									
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					267
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	225					492
06	3780	X	13	-0-	-3767	-0-	12	1	1	3	N	-0-					492
07	3100	X	4	-0-	-3096	-0-	4	3			N	-0-					492
*08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					492
*09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					492
*10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					492
*11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					492
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					492

TOTAL GAS PROD: 7,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

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	8525	X	7563	-0-	-962	-0-	871	1	6691	3	N	1	193	1			338
							1	9									
02	9800	X	1494	-0-	-8306	-0-	1494	1			N	-0-					338
03	10850	X	2098	-0-	-8752	-0-	2098	1			N	-0-					338
04	10500	X	2016	-0-	-8484	-0-	2016	1			N	-0-					338
05	10850	X	881	-0-	-9969	-0-	881	1			N	-0-					338
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					338
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					338
*08	2108	X	47	-0-	-2061	-0-	36	3	11	9	N	10	348	1			-0-
*09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
*10	868	X	-0-	-0-	-868	-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: 14,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2759	X	152	-0-	-2607	-0-	12	1	140	9	N	127					198
*02	2492	X	31	-0-	-2461	-0-	1	1	30	9	N	27					225
*03	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	8099	3	522	5	N	1427	1440	1			212
							1570	9									
*04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	192	1	5454	3	N	896	926	1			182
							986	9									
*05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	124	1	4554	3	N	602	523	1			261
							404	5	662	9							
*06	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	104	1	4043	3	N	710	736	1			235
							393	5	781	9							
*07	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	134	1	4213	3	N	708	736	1			207
							241	5	779	9							
*08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	164	1	2749	3	N	610	537	1			280
							671	9									
*09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	11	1	4360	3	N	608	728	1			160
							3	5	669	9							
*10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	17	1	4005	3	N	516	511	1			165
							120	5	568	9							
*11	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	10	1	5898	3	N	639	492	1			312
							68	5	703	9							
*12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	41	1	4097	3	N	608	561	1			359
							87	5	669	9							

TOTAL GAS PROD: 58,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,478

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 #: 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	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2408	1	304	9	N	276	376	1			201
*02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	1996	1	263	9	N	239	191	1			249
*03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2703	1	53	9	N	48					297
*04	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2603	1	316	9	N	287	349	1			235
*05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2766	1	77	9	N	70					305
*06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2270	1	256	9	N	233	172	1			366
*07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2136	1	17	9	N	15	163	1			218
*08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2154	1	41	9	N	37					255
*09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2109	1	31	9	N	28					283
*10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	1			N	-0-					283
*11	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2658	1	198	9	N	180	188	1			275
*12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	1			N	-0-					275

TOTAL GAS PROD: 30,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,413

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	2232	N	614	-0-	-1618	-0-	172	1	442	9	N	402	382	1			228
*02	1820	N	804	-0-	-1016	-0-	66	1	325	3	N	357	180	1			405
							20	5	393	9							
*03	2356	N	775	-0-	-1581	-0-	163	1	612	9	N	556	156	0	701	1	104
*04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	163	1	1442	3	N	486	487	0			103
							535	9									
*05	899	N	363	-0-	-536	-0-	121	1	102	3	N	119	120	0			102
							9	5	131	9							
*06	750	N	313	-0-	-437	-0-	20	1	175	3	N	92	93	0			101
							17	5	101	9							
*07	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	42	1	1495	3	N	519	369	1			251
							86	5	571	9							
*08	3100	N	3379	-0-	279	279	86	1	2509	3	N	713	714	1			250
							784	9									
*09	2410	N	2131	-0-	-279	-0-	10	1	1625	3	N	450	542	1			158
							1	5	495	9							
*10	2170	N	1381	-0-	-789	-0-	100	1	627	3	N	577	546	1			189
							19	5	635	9							
*11	2280	X	1631	-0-	-649	-0-	143	1	964	3	N	466	182	1			473
							11	5	513	9							
*12	2356	X	1096	-0-	-1260	-0-	310	1	241	3	N	491	369	1			595
							5	5	540	9							

TOTAL GAS PROD: 16,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,228

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3050	3	411	9	N	374	570	1			163
02	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2301	3	382	9	N	347					510
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	2	1	2791	3	N	317	736	1			91
							349	9									
04	2160	X	26	-0-	-2134	-0-	26	3			N	-0-					91
05	2077	X	1229	-0-	-848	-0-	990	3	239	9	N	217					308
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1706	3	345	9	N	314	378	1			244
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					244
*08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					244
*09	2040	N	1444	-0-	-596	-0-	1183	3	261	9	N	237	191	1			290
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	988	3	207	9	N	188	183	1			295
*11	2790	X	1511	-0-	-1279	-0-	1184	3	327	9	N	297	352	1			240
12	1488	N	949	-0-	-539	-0-	756	3	193	9	N	175					415

TOTAL GAS PROD: 17,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,466

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

*01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	694	1	1911	3	N	712	727	1			271
							783	9									
*02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	605	1	1441	3	N	560	571	1			260
							90	5	616	9							
*03	2666	X	1484	-0-	-1182	-0-	716	1	416	3	N	295	381	1			174
							27	5	325	9							
*04	2580	X	1507	-0-	-1073	-0-	965	1	221	3	N	292	185	1			281
							321	9									
*05	2666	X	1619	-0-	-1047	-0-	880	1	393	3	N	283	365	1			199
							35	5	311	9							
*06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	482	1	1856	3	N	594	556	1			237
							181	5	653	9							
*07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	359	1	4000	3	N	1022	1065	1			194
							229	5	1124	9							
*08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	353	1	2613	3	N	693	698	1			189
							762	9									
*09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	288	1	2355	3	N	679	725	1			143
							2	5	747	9							
*10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	227	1	2582	3	N	657	543	1			257
							78	5	723	9							
*11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	33	1	2442	3	N	648	746	1			159
							28	5	713	9							
*12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	2	1	3777	3	N	613	552	1			220
							80	5	674	9							

TOTAL GAS PROD: 38,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,048

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	207	1	2276	3	N	557	732	1			190
							613	9									
*02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	186	1	1958	3	N	531	538	1			183
							123	5	584	9							
*03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	205	1	2179	3	N	571	286	0	187	1	281
							141	5	628	9							
*04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	183	1	2035	3	N	521	521	0			281
							573	9									
*05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	209	1	2050	3	N	553	554	0			280
							180	5	608	9							
*06	2640	X	1771	-0-	-869	-0-	105	1	1233	3	N	286	295	0	185	1	86
							118	5	315	9							
*07	2728	X	48	-0-	-2680	-0-	47	1	1	9	N	1					87
*08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	117	1	2766	3	N	807	709	0	131	1	54
							888	9									
*09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	160	1	2142	3	N	624	625	0			53
							2	5	686	9							
*10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	195	1	1925	3	N	590	591	0			52
							57	5	649	9							
*11	2640	X	2636	-0-	-4	-0-	147	1	1838	3	N	573	574	0			51
							21	5	630	9							
*12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	153	1	1957	3	N	582	582	0			51
							41	5	640	9							

TOTAL GAS PROD: 31,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,196

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	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2401	3	481	9	N	437	549	1			207
*02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	1975	3	124	5	N	421	328	1			300
							463	9									
*03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	2461	3	159	5	N	468	522	1			246
							515	9									
*04	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7268	3	503	9	N	457	363	1			340
*05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	2388	3	212	5	N	451	537	1			254
							496	9									
*06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2256	3	219	5	N	435	344	1			345
							479	9									
*07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	3834	3	220	5	N	448	536	1			257
							493	9									
*08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4449	3	366	9	N	333	334	1			256
*09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3602	3	3	5	N	408	325	1			339
							449	9									
*10	2759	X	2033	-0-	-726	-0-	1555	3	47	5	N	392	339	1			392
							431	9									
*11	2670	X	1989	-0-	-681	-0-	1500	3	17	5	N	429	555	1			266
							472	9									
*12	2759	X	2307	-0-	-452	-0-	1779	3	38	5	N	445	363	1			348
							490	9									

TOTAL GAS PROD: 42,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,124

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 #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	4869	-0-	-618		-0-	1699	1	2609	3	N	510	569	1			390
								561	9									
*02	4956	X	3895	-0-	-1061		-0-	1339	1	1962	3	N	428	557	1			261
								123	5	471	9							
*03	5053	X	2765	-0-	-2288		-0-	1237	1	1248	3	N	182					443
								80	5	200	9							
*04	5607	X	5607	-0-	-0-		-0-	1497	1	3938	3	N	156	341	1			258
								172	9									
*05	5710	X	5710	-0-	-0-		-0-	1610	1	3625	3	N	139					397
								322	5	153	9							
*06	6239	X	6239	-0-	-0-		-0-	1592	1	4108	3	N	126	184	1			339
								400	5	139	9							
*07	6393	X	6393	-0-	-0-		-0-	1602	1	4476	3	N	54	182	1			211
								256	5	59	9							
*08	6339	X	6339	-0-	-0-		-0-	1568	1	4635	3	N	124					335
								136	9									
*09	6244	X	6244	-0-	-0-		-0-	1632	1	4477	3	N	120	183	1			272
								3	5	132	9							
*10	6340	X	6340	-0-	-0-		-0-	1691	1	4408	3	N	99	186	1			185
								132	5	109	9							
*11	7547	X	7547	-0-	-0-		-0-	1686	1	5690	3	N	95					280
								66	5	105	9							
*12	7791	X	7791	-0-	-0-		-0-	1726	1	5875	3	N	59					339
								125	5	65	9							

TOTAL GAS PROD: 69,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,092

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	840	-0-	-338		-0-	282	1	16	3	N	493	381	1			469
								542	9									
*02	1092	N	734	-0-	-358		-0-	240	1	494	9	N	449	569	1			349
*03	1186	N	1186	-0-	-0-		-0-	237	1	330	3	N	544	38	0	710	1	145
								21	5	598	9							
*04	818	N	818	-0-	-0-		-0-	95	1	231	3	N	447	334	1			258
								492	9									
*05	1587	N	1587	-0-	-0-		-0-	18	1	922	3	N	514	527	1			245
								82	5	565	9							
*06	1888	N	1888	-0-	-0-		-0-	1	1	1233	3	N	485	17	0	556	1	157
								120	5	534	9							
*07	1704	N	1704	-0-	-0-		-0-	44	1	1060	3	N	490	373	1			274
								61	5	539	9							
*08	1720	N	1720	-0-	-0-		-0-	281	1	916	3	N	475	60	0	551	1	138
								523	9									
*09	2685	N	2685	-0-	-0-		-0-	221	1	1966	3	N	452	456	0			134
								1	5	497	9							
*10	2546	N	2546	-0-	-0-		-0-	216	1	1742	3	N	487	490	0			131
								52	5	536	9							
*11	1650	N	1633	-0-	-17		-0-	244	1	810	3	N	518	204	0	171	1	274
								9	5	570	9							
*12	1984	N	1075	-0-	-909		-0-	305	1	257	3	N	462	514	1			222
								5	5	508	9							

TOTAL GAS PROD: 18,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,816

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	249	1	1951	3	N	749	575	1			412
							824	9									
*02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	200	1	1604	3	N	646	762	1			296
							101	5	711	9							
*03	2790	N	2578	-0-	-212	-0-	336	1	1288	3	N	792	704	0			384
							83	5	871	9							
*04	2700	N	2149	-0-	-551	-0-	276	1	1215	3	N	598	581	0	158	1	243
							658	9									
*05	2790	N	2106	-0-	-684	-0-	241	1	986	3	N	722	415	0	174	1	376
							85	5	794	9							
*06	2490	N	2478	-0-	-12	-0-	200	1	1448	3	N	630	428	0	370	1	208
							137	5	693	9							
*07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	337	1	1324	3	N	638	641	0			205
							74	5	702	9							
*08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	251	1	1359	3	N	599	602	0			202
							659	9									
*09	2490	N	1584	-0-	-906	-0-	243	1	861	3	N	435	437	0			200
							1	5	479	9							
*10	2449	N	2044	-0-	-405	-0-	241	1	1032	3	N	674	333	0	194	1	347
							30	5	741	9							
*11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	195	1	1329	3	N	719	737	1			329
							15	5	791	9							
*12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	782	1	1145	3	N	741	716	1			354
							24	5	815	9							

TOTAL GAS PROD: 28,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,943

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	7440	X	6869	-0-	-571	-0-	2	1	6640	3	N	206	228	0			62
							227	9									
02	6524	X	5787	-0-	-737	-0-	5555	3	232	9	N	211	177	0			96
03	7223	X	6861	-0-	-362	-0-	1	1	6585	3	N	250	252	0			94
							275	9									
04	6960	X	6327	-0-	-633	-0-	167	1	5912	3	N	225	227	0			92
							248	9									
05	6913	X	6747	-0-	-166	-0-	363	1	6094	3	N	264	265	0			91
							290	9									
06	6660	X	4683	-0-	-1977	-0-	271	1	4219	3	N	175	149	0			117
							193	9									
07	6851	X	3524	-0-	-3327	-0-	199	1	3216	3	N	99					216
							109	9									
*08	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	219	1	6750	3	N	196	183	1			229
							216	9									
*09	6540	X	5984	-0-	-556	-0-	233	1	5503	3	N	225	379	1			75
							248	9									
*10	6758	X	6167	-0-	-591	-0-	384	1	5501	3	N	256	181	1			150
							282	9									
*11	6960	X	6185	-0-	-775	-0-	329	1	5581	3	N	250	189	1			211
							275	9									
12	7192	X	6771	-0-	-421	-0-	289	1	5822	3	N	600	538	1			273
							660	9									

TOTAL GAS PROD: 73,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,957

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	4	1	6524	3	N	463	376	1			415
							509	9									
02	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	4	1	6797	3	N	458	567	1			306
							504	9									
03	4774	X	3055	-0-	-1719	-0-	2994	3	61	9	N	55	172	1			189
04	4620	X	1256	-0-	-3364	-0-	1	1	1099	3	N	142					331
							156	9									
05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	117	1	6132	3	N	920	907	1			344
							1012	9									
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	266	1	4406	3	N	652	677	1			319
							717	9									
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	260	1	4069	3	N	591	568	1			342
							650	9									
*08	6231	X	4333	-0-	-1898	-0-	298	1	3489	3	N	496	561	1			277
							546	9									
*09	6030	X	4062	-0-	-1968	-0-	39	1	3456	3	N	515	364	1			428
							567	9									
*10	6231	X	4069	-0-	-2162	-0-	3	1	3484	3	N	529	542	1			415
							582	9									
*11	6030	X	3332	-0-	-2698	-0-	47	1	2872	3	N	375	545	1			245
							413	9									
12	4991	X	3999	-0-	-992	-0-	101	1	3502	3	N	360	180	1			425
							396	9									

TOTAL GAS PROD: 56,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,556

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	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	538	1	21913	3	N	7074	1497	0	6102	1	86
							7781	9									
*02	24617	X	24617	-0-	-0-	-0-	548	1	16803	3	N	5647	5589	0			144
							1054	5	6212	9							
*03	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	501	1	15697	3	N	4718	4720	0			142
							1012	5	5190	9							
*04	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	487	1	15244	3	N	4307	4307	0			142
							4738	9									
*05	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	436	1	10993	3	N	3383	3384	0			141
							957	5	3721	9							
*06	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	411	1	11949	3	N	3550	3553	0			138
							1130	5	3905	9							
*07	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	403	1	11999	3	N	3504	2808	0	736	1	98
							679	5	3854	9							
*08	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	378	1	12370	3	N	3088	2098	0	729	1	359
							3397	9									
*09	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	495	1	9896	3	N	2558	2156	0	540	1	221
							7	5	2814	9							
*10	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	464	1	9535	3	N	2556	2560	0			217
							281	5	2812	9							
*11	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	413	1	8394	3	N	2188	2120	0	186	1	99
							95	5	2407	9							
*12	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	358	1	7624	3	N	2100	2101	0			98
							159	5	2310	9							

TOTAL GAS PROD: 212,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,673

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	5053	X	4009	-0-	-1044	-0-	722	1	2559	3	N	662	570	1			441
							728	9									
02	5712	X	3641	-0-	-2071	-0-	632	1	2430	3	N	526	746	1			221
							579	9									
03	6324	X	4549	-0-	-1775	-0-	20	1	3800	3	N	663	549	1			335
							729	9									
04	6120	X	869	-0-	-5251	-0-	669	3	200	9	N	182	182	1			335
05	4526	X	4341	-0-	-185	-0-	3707	3	634	9	N	576	543	1			368
06	4410	X	4299	-0-	-111	-0-	3514	3	785	9	N	714	559	1			523
07	4557	X	4327	-0-	-230	-0-	3531	3	796	9	N	724	912	1			335
*08	4557	X	4050	-0-	-507	-0-	3318	3	732	9	N	665	558	1			442
*09	4380	X	3474	-0-	-906	-0-	2821	3	653	9	N	594	738	1			298
*10	4526	X	3061	-0-	-1465	-0-	1	1	2532	3	N	480	378	1			400
							528	9									
*11	4290	X	3615	-0-	-675	-0-	17	1	2884	3	N	649	572	1			477
							714	9									
12	4340	X	3185	-0-	-1155	-0-	78	1	2469	3	N	580	553	1			504
							638	9									

TOTAL GAS PROD: 43,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,015

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	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	4875	3	729	9	N	663	753	1			165
02	5824	X	5139	-0-	-685	-0-	4462	3	677	9	N	615	548	1			232
03	6448	X	5130	-0-	-1318	-0-	4438	3	692	9	N	629	728	1			133
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6395	3	581	9	N	528	379	1			282
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	4949	3	861	9	N	783	929	1			136
06	5520	X	3415	-0-	-2105	-0-	3074	3	341	9	N	310	371	1			75
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	5					80
*08	5673	X	5201	-0-	-472	-0-	4671	3	530	9	N	482	368	1			194
*09	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	5619	3	701	9	N	637	742	1			89
*10	5673	X	3555	-0-	-2118	-0-	3147	3	408	9	N	371	358	1			102
*11	5040	X	4050	-0-	-990	-0-	3453	3	597	9	N	543	551	1			94
12	6448	X	5831	-0-	-617	-0-	5324	3	507	9	N	461	370	1			185

TOTAL GAS PROD: 57,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,027

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6138	X	5311	-0-	-827	-0-	237	1	3972	3	N	1002	1129	1			448
							1102	9									
*02	5544	X	4908	-0-	-636	-0-	340	1	3323	3	N	942	755	1			635
							209	5	1036	9							
*03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	341	1	4443	3	N	973	392	0	937	1	279
							287	5	1070	9							
*04	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	231	1	4322	3	N	963	963	0			279
							1059	9									
*05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	170	1	3993	3	N	934	937	0	155	1	121
							350	5	1027	9							
*06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	116	1	3537	3	N	865	868	0			118
							338	5	952	9							
*07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	26	1	3706	3	N	865	864	0			119
							210	5	952	9							
*08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	96	1	3667	3	N	820	770	0			169
							902	9									
*09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	64	1	3689	3	N	800	688	0	171	1	110
							3	5	880	9							
*10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	153	1	3811	3	N	826	829	0			107
							113	5	909	9							
*11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	187	1	3352	3	N	735	140	0	550	1	152
							39	5	809	9							
*12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	182	1	3797	3	N	775	541	1			386
							81	5	853	9							

TOTAL GAS PROD: 60,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,500

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	78	1	8843	3	N	636	574	1			781
							700	9									
02	8484	X	7252	-0-	-1232	-0-	161	1	6552	3	N	490	569	1			702
							539	9									
03	9145	X	5507	-0-	-3638	-0-	178	1	5024	3	N	277	343	1			636
							305	9									
04	9300	X	5294	-0-	-4006	-0-	87	1	4963	3	N	222	170	1			688
							244	9									
05	9610	X	4836	-0-	-4774	-0-	193	1	4302	3	N	310	353	1			645
							341	9									
06	9300	X	6654	-0-	-2646	-0-	239	1	5876	3	N	490	511	1			624
							539	9									
07	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	79	1	10507	3	N	679	569	1			734
							747	9									
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	25	1	5421	3	N	353	530	1			557
							388	9									
*09	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	67	1	6549	3	N	500	349	1			708
							550	9									
*10	9610	X	4912	-0-	-4698	-0-	118	1	4289	3	N	459	920	1			247
							505	9									
*11	9300	X	4706	-0-	-4594	-0-	241	1	4092	3	N	339					586
							373	9									
12	9610	X	4690	-0-	-4920	-0-	178	1	3958	3	N	504	370	1			720
							554	9									

TOTAL GAS PROD: 77,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,259

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	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	154					311
*02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	1964	3	123	5	N	705	712	1			304
							776	9									
*03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	4323	3	279	5	N	1033	420	0	767	1	150
							1136	9									
*04	1740	X	1723	-0-	-17	-0-	1166	3	557	9	N	506	507	0			149
*05	3162	X	1790	-0-	-1372	-0-	1219	3	106	5	N	423	423	0			149
							465	9									
*06	5550	X	2751	-0-	-2799	-0-	2112	3	202	5	N	397	399	0			147
							437	9									
*07	5735	X	2525	-0-	-3210	-0-	209	1	1778	3	N	397	399	0			145
							101	5	437	9							
*08	5735	X	3101	-0-	-2634	-0-	246	1	2320	3	N	486	451	0			180
							535	9									
*09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	241	1	2316	3	N	445	448	0			177
							2	5	490	9							
*10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	276	1	2187	3	N	444	393	0			228
							65	5	488	9							
*11	3000	X	2529	-0-	-471	-0-	301	1	1704	3	N	459	457	0			230
							19	5	505	9							
*12	3162	X	2715	-0-	-447	-0-	322	1	1879	3	N	432	435	0			227
							39	5	475	9							

TOTAL GAS PROD: 31,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,881

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	5704	X	4892	-0-	-812	-0-	1928	1	2137	3	N	752	754	1			201
							827	9									
*02	5124	X	2930	-0-	-2194	-0-	147	1	2199	3	N	405	190	1			416
							138	5	446	9							
*03	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	301	1	5514	3	N	908	1117	1			207
							356	5	999	9							
*04	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	63	1	5369	3	N	747	561	1			393
							822	9									
*05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	1	1	4618	3	N	721	721	1			393
							410	5	793	9							
*06	6930	X	5281	-0-	-1649	-0-	85	1	4071	3	N	663	729	1			327
							396	5	729	9							
*07	7161	X	5316	-0-	-1845	-0-	4312	3	247	5	N	688	548	1			467
							757	9									
*08	7161	X	5135	-0-	-2026	-0-	4397	3	738	9	N	671	891	1			247
*09	6240	X	5068	-0-	-1172	-0-	1	1	4360	3	N	640	529	1			358
							3	5	704	9							
*10	5828	X	5454	-0-	-374	-0-	4583	3	138	5	N	666	545	1			479
							733	9									
*11	5280	X	4899	-0-	-381	-0-	4114	3	47	5	N	671	922	1			228
							738	9									
*12	5301	X	4985	-0-	-316	-0-	122	1	4009	3	N	699	557	1			370
							85	5	769	9							

TOTAL GAS PROD: 63,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,231

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	3844	X	3649	-0-	-195	-0-	275	1	2747	3	N	570	609	0	251
							627	9							
02	3472	X	3208	-0-	-264	-0-	204	1	2439	3	N	514	515	0	250
							565	9							
03	3844	X	3531	-0-	-313	-0-	279	1	2611	3	N	583	583	0	250
							641	9							
04	3570	X	3418	-0-	-152	-0-	479	1	2353	3	N	533	532	0	251
							586	9							
05	3689	X	3112	-0-	-577	-0-	835	1	1739	3	N	489	489	0	251
							538	9							
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	696	1	2334	3	N	524	524	0	251
							576	9							
07	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	465	1	2325	3	N	534	535	0	250
							587	9							
*08	3534	X	3365	-0-	-169	-0-	424	1	2372	3	N	517	517	0	250
							569	9							
*09	3600	X	3397	-0-	-203	-0-	334	1	2505	3	N	507	509	0	248
							558	9							
*10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3434	3	608	9	N	553	557	0	244
*11	3600	X	3184	-0-	-416	-0-	2583	3	601	9	N	546	524	0	266
12	3503	X	3032	-0-	-471	-0-	70	1	2384	3	N	525	542	1	249
							578	9							

TOTAL GAS PROD: 40,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,395

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	6107	X	4492	-0-	-1615	-0-	472	1	3464	3	N	505	386	1	362
							556	9							
02	5516	X	4094	-0-	-1422	-0-	404	1	3105	3	N	532	578	1	316
							585	9							
*03	4960	X	4459	-0-	-501	-0-	338	1	3366	3	N	686	752	1	250
							755	9							
04	4800	X	4512	-0-	-288	-0-	266	1	3576	3	N	609	568	1	291
							670	9							
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	214	1	3690	3	N	623	538	1	376
							685	9							
06	4380	X	4285	-0-	-95	-0-	99	1	3538	3	N	589	551	1	414
							648	9							
07	4650	X	4476	-0-	-174	-0-	27	1	3736	3	N	648	735	1	327
							713	9							
*08	4650	X	4205	-0-	-445	-0-	11	1	3521	3	N	612	552	1	387
							673	9							
*09	4500	X	3846	-0-	-654	-0-	67	1	3161	3	N	562	739	1	210
							618	9							
*10	4588	X	2731	-0-	-1857	-0-	138	1	2150	3	N	403	372	1	241
							443	9							
*11	4320	X	2820	-0-	-1500	-0-	104	1	2199	3	N	470	378	1	333
							517	9							
12	4464	X	3206	-0-	-1258	-0-	213	1	2346	3	N	588	560	1	361
							647	9							

TOTAL GAS PROD: 47,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,827

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

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

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

01	3410	X	1027	-0-	-2383	-0-	169	1	407	3	N	410	386	1			477
							451	9									
02	3080	X	1220	-0-	-1860	-0-	27	1	740	3	N	412	580	1			309
							453	9									
03	2046	X	1744	-0-	-302	-0-	15	1	1254	3	N	432	192	1			549
							475	9									
04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	1	1	1689	3	N	379	570	1			358
							417	9									
05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1726	3	113	9	N	103	187	1			274
06	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	1974	3	318	9	N	289	377	1			186
07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	1850	3	414	9	N	376	375	1			187
*08	2170	X	1892	-0-	-278	-0-	1629	3	263	9	N	239	182	1			244
*09	2280	X	2125	-0-	-155	-0-	1732	3	393	9	N	357	372	1			229
*10	2356	X	1795	-0-	-561	-0-	38	1	1489	3	N	244	186	1			287
							268	9									
*11	2280	X	245	-0-	-2035	-0-	25	1	220	3	N	-0-					287
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					287

TOTAL GAS PROD: 18,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,241

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

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-

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	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	32	1	8387	3	N	642	751	1			203
							706	9									
02	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	15	1	6926	3	N	578	560	1			221
							636	9									
03	8339	X	8137	-0-	-202	-0-	141	1	7293	3	N	639	386	1			474
							703	9									
04	8070	X	7649	-0-	-421	-0-	105	1	6891	3	N	594	745	1			323
							653	9									
05	8339	X	7741	-0-	-598	-0-	1	1	7078	3	N	602	562	1			363
							662	9									
06	8070	X	7798	-0-	-272	-0-	11	1	7156	3	N	574	746	1			191
							631	9									
07	8339	X	7957	-0-	-382	-0-	11	1	7313	3	N	575	567	1			199
							633	9									
*08	8122	X	7694	-0-	-428	-0-	12	1	7097	3	N	532	562	1			169
							585	9									
*09	7800	X	7147	-0-	-653	-0-	23	1	6539	3	N	532	533	1			168
							585	9									
*10	8060	X	7157	-0-	-903	-0-	46	1	6513	3	N	544	565	1			147
							598	9									
*11	7800	X	6865	-0-	-935	-0-	51	1	6222	3	N	538	555	1			130
							592	9									
12	7967	X	6923	-0-	-1044	-0-	6461	3	462	9	N	420	365	1			185

TOTAL GAS PROD: 91,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,770

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	682	X	67	-0-	-615	-0-	67	1			N	-0-					303
02	700	X	74	-0-	-626	-0-	64	1	10	9	N	9					312
03	775	X	129	-0-	-646	-0-	49	1	80	3	N	-0-					312
04	750	X	312	-0-	-438	-0-	1	1	309	3	N	2					314
							2	9									
05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					314
06	90	X	66	-0-	-24	-0-	65	3	1	9	N	1					315
07	310	X	144	-0-	-166	-0-	144	3			N	-0-					315
*08	2046	X	3	-0-	-2043	-0-	3	1			N	-0-					315
*09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					315
*10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					315
*11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					315
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					315

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-					77
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					77
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1643	-0-		-4030		-0-	52	1	1543	3	N	44					344
									48	9									
02	5712	X	2781	-0-		-2931		-0-	27	1	2696	3	N	53	191	1			206
									58	9									
03	6324	X	3905	-0-		-2419		-0-	4	1	3839	3	N	56	99	1			163
									62	9									
04	6120	X	3531	-0-		-2589		-0-	20	1	3476	3	N	32					195
									35	9									
05	3339	X	3339	-0-		-0-		-0-	30	1	3284	3	N	23					218
									25	9									
06	3780	X	3008	-0-		-772		-0-	266	1	2721	3	N	19					237
									21	9									
07	3906	X	2176	-0-		-1730		-0-	136	1	2026	3	N	13					250
									14	9									
*08	3906	X	3143	-0-		-763		-0-	334	1	2790	3	N	17					267
									19	9									
*09	3540	X	3289	-0-		-251		-0-	312	1	2956	3	N	19					286
									21	9									
*10	3348	X	2863	-0-		-485		-0-	296	1	2554	3	N	12					298
									13	9									
*11	3862	X	3862	-0-		-0-		-0-	661	1	3168	3	N	30	160	1			168
									33	9									
*12	4104	X	4104	-0-		-0-		-0-	325	1	3749	3	N	27					195
									30	9									

TOTAL GAS PROD: 37,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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. GAS LIFT	(I)(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	334	-0-		-4843		-0-	69	3	265	9	Y	241					348
02	4732	X	475	-0-		-4257		-0-	177	3	298	9	Y	271	273	0	232	1	114
03	3224	X	1380	-0-		-1844		-0-	1	1	169	3	Y	1100	1055	0			159
									1210	9									
04	3238	X	3238	-0-		-0-		-0-	449	3	2789	9	Y	2535	1534	0	1119	1	41
05	5599	X	5599	-0-		-0-		-0-	1	1	787	3	Y	4374	4284	0			131
									4811	9									
06	4556	X	4556	-0-		-0-		-0-	1	1	795	3	Y	3418	3132	0	238	1	179
									3760	9									
07	4752	X	4752	-0-		-0-		-0-	868	3	3884	9	Y	3531	2937	0	588	1	185
*08	DLQ G-10		4320	-0-		4320		4320	812	3	3508	9	Y	3189	3191	0			183
*09	DLQ G-10		3776	-0-		3776		8096	699	3	3077	9	Y	2797	2798	0			182
*10	11402	X	3306	-0-		-8096		-0-	1	1	582	3	Y	2475	2480	0			177
									2723	9									
*11	4140	X	2857	-0-		-1283		-0-	3	1	472	3	Y	2165	2165	0			177
									2382	9									
12	4278	X	3234	-0-		-1044		-0-	2	1	519	3	Y	2466	2466	0			177
									2713	9									

TOTAL GAS PROD: 37,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,562

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. 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	5022	X	3728	-0-		-1294	-0-	243 494	1 9	2991	3	N	449	489	0			151
02	4679	X	4679	-0-		-0-	-0-	223 774	1 9	3682	3	N	704	704	0			151
03	4929	X	4929	-0-		-0-	-0-	257 757	1 9	3915	3	N	688	688	0			151
04	4320	X	3874	-0-		-446	-0-	230 570	1 9	3074	3	N	518	516	0			153
05	5177	X	4131	-0-		-1046	-0-	224 606	1 9	3301	3	N	551	551	0			153
06	5010	X	3847	-0-		-1163	-0-	230 597	1 9	3020	3	N	543	544	0			152
07	5177	X	4145	-0-		-1032	-0-	244 673	1 9	3228	3	N	612	613	0			151
*08	4929	X	4284	-0-		-645	-0-	248 671	1 9	3365	3	N	610	611	0			150
*09	6545	X	6545	-0-		-0-	-0-	235 1180	1 9	5130	3	N	1073	800	0			423
*10	4344	X	4344	-0-		-0-	-0-	273 477	1 9	3594	3	N	434	387	0	156	1	314
*11	5124	X	5124	-0-		-0-	-0-	243 678	1 9	4203	3	N	616	386	1			544
12	5983	X	5401	-0-		-582	-0-	281 762	1 9	4358	3	N	693	926	1			311

TOTAL GAS PROD: 55,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,491

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. 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	7595	X	5347	-0-		-2248	-0-	293 345	1 9	4709	3	N	314	576	1			135
02	6860	X	4073	-0-		-2787	-0-	264 372	1 9	3437	3	N	338	378	1			95
03	8184	X	5841	-0-		-2343	-0-	294 386	1 9	5161	3	N	351	365	1			81
04	7920	X	5616	-0-		-2304	-0-	205 303	1 9	5108	3	N	275	188	1			168
05	8184	X	5603	-0-		-2581	-0-	167 312	1 9	5124	3	N	284	188	1			264
06	5640	X	5497	-0-		-143	-0-	191 309	1 9	4997	3	N	281	368	1			177
07	5828	X	5436	-0-		-392	-0-	326 305	1 9	4805	3	N	277	183	1			271
08	5828	X	5022	-0-		-806	-0-	330 263	1 9	4429	3	N	239	369	1			141
*09	5751	X	5751	-0-		-0-	-0-	187 264	1 9	5300	3	N	240	180	1			201
*10	5673	X	4696	-0-		-977	-0-	189 246	1 9	4261	3	N	224	183	1			242
*11	5490	X	3931	-0-		-1559	-0-	293 311	1 9	3327	3	N	283	368	1			157
12	5952	X	3687	-0-		-2265	-0-	332 311	1 9	3044	3	N	283	185	1			255

TOTAL GAS PROD: 60,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,389

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	1			N	-0-					204
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	1	4	9	N	4					208
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	9					217
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					218
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					218
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					218
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					218
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	256	1	7	9	N	6					224
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	9	N	9					233
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	9	N	14					247

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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. (I) GAS LIFT(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	2721	-0-	-4378	-0-	30	1	2483	3	N	189	229	0			38
							208	9									
02	6356	X	2366	-0-	-3990	-0-	325	1	1885	3	N	142	134	0			46
							156	9									
03	6293	X	4606	-0-	-1687	-0-	441	1	4122	3	N	39	40	0			45
							43	9									
04	5640	X	5109	-0-	-531	-0-	255	1	4784	3	N	64	64	0			45
							70	9									
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	242	1	5507	3	N	191	191	0			45
							210	9									
06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	210	1	5476	3	N	204	205	0			44
							224	9									
07	5270	X	2275	-0-	-2995	-0-	104	1	2093	3	N	71	65	0			50
							78	9									
*08	5828	X	5289	-0-	-539	-0-	317	1	4794	3	N	162					212
							178	9									
*09	5910	X	4321	-0-	-1589	-0-	245	1	3932	3	N	131	182	1			161
							144	9									
*10	6107	X	4144	-0-	-1963	-0-	242	1	3761	3	N	128	167	1			122
							141	9									
*11	5910	X	3925	-0-	-1985	-0-	203	1	3554	3	N	153					275
							168	9									
12	5301	X	4079	-0-	-1222	-0-	261	1	3647	3	N	155	188	1			242
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 50,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,629

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7013	-0-	-1295	-0-	6181	3	832	9	N	756	797	0			110
02	6832	X	6170	-0-	-662	-0-	5455	3	715	9	N	650	647	0			113
03	7533	X	7269	-0-	-264	-0-	6467	3	802	9	N	729	730	0			112
04	6990	X	6811	-0-	-179	-0-	6018	3	793	9	N	721	720	0			113
05	7223	X	6885	-0-	-338	-0-	6091	3	794	9	N	722	723	0			112
06	7020	X	6330	-0-	-690	-0-	5624	3	706	9	N	642	642	0			112
07	7254	X	6687	-0-	-567	-0-	5935	3	752	9	N	684	684	0			112
*08	7254	X	6824	-0-	-430	-0-	6039	3	785	9	N	714	715	0			111
*09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6207	3	724	9	N	658	589	0			180
*10	6882	X	6363	-0-	-519	-0-	3	1	5557	3	N	730	76	0	543	1	291
							803	9									
*11	6600	X	6125	-0-	-475	-0-	5315	3	810	9	N	736	52	0	740	1	235
12	7161	X	6028	-0-	-1133	-0-	5347	3	681	9	N	619	725	1			129

TOTAL GAS PROD: 79,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,361

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	6231	X	5343	-0-	-888	-0-	351	1	4486	3	N	460	499	0			112
							506	9									
02	5488	X	5131	-0-	-357	-0-	313	1	4343	3	N	432	432	0			112
							475	9									
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	309	1	5059	3	N	447	450	0			109
							492	9									
04	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	293	1	4572	3	N	432	434	0			107
							475	9									
05	5673	X	5041	-0-	-632	-0-	279	1	4296	3	N	424	426	0			105
							466	9									
06	5670	X	3851	-0-	-1819	-0-	212	1	3281	3	N	325	328	0			102
							358	9									
07	5859	X	4462	-0-	-1397	-0-	122	1	3915	3	N	386	388	0			100
							425	9									
*08	5859	X	5262	-0-	-597	-0-	144	1	4674	3	N	404	405	0			99
							444	9									
*09	5340	X	4811	-0-	-529	-0-	241	1	4198	3	N	338	340	0			97
							372	9									
*10	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	194	1	6939	3	N	402	239	0			260
							442	9									
*11	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	190	1	5016	3	N	454	374	1			340
							499	9									
12	5270	X	4999	-0-	-271	-0-	124	1	4477	3	N	362	371	1			331
							398	9									

TOTAL GAS PROD: 63,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,866

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	30	1	7072	3	N	514	486	0			238
							565	9									
02	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	78	1	6058	3	N	523	192	1			569
							575	9									
03	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	54	1	11071	3	N	928	646	0	559	1	292
							1021	9									
04	5700	X	5535	-0-	-165	-0-	4612	3	923	9	N	839	451	0	369	1	311
05	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5094	3	938	9	N	853	856	0			308
06	6360	X	4299	-0-	-2061	-0-	3701	3	598	9	N	544	549	0			303
07	6572	X	3707	-0-	-2865	-0-	11	1	3151	3	N	495	497	0			301
							545	9									
*08	6572	X	5227	-0-	-1345	-0-	4322	3	905	9	N	823	826	0			298
*09	5850	X	4470	-0-	-1380	-0-	3685	3	785	9	N	714	299	0			713
*10	6045	X	4348	-0-	-1697	-0-	5	1	3589	3	N	685	740	1			658
							754	9									
*11	6660	X	4346	-0-	-2314	-0-	15	1	3530	3	N	728	743	1			643
							801	9									
*12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	47	1	4378	3	N	849	908	1			584
							934	9									

TOTAL GAS PROD: 69,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,495

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5665	-0-	-1930	-0-	9	1	5217	3	N	399	576	1			235
							439	9									
02	5852	X	4099	-0-	-1753	-0-	71	1	3635	3	N	357	380	1			212
							393	9									
03	6479	X	3899	-0-	-2580	-0-	3533	3	366	9	N	333	180	1			365
04	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7203	3	608	9	N	553	540	1			378
05	6200	X	6130	-0-	-70	-0-	5741	3	389	9	N	354	369	1			363
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-	184	1			179
07	8060	X	44	-0-	-8016	-0-	44	3			N	-0-					179
08	8060	X	538	-0-	-7522	-0-	530	3	8	9	N	7					186
*09	7800	X	566	-0-	-7234	-0-	558	3	8	9	N	7					193
*10	6169	X	368	-0-	-5801	-0-	366	3	2	9	N	2					195
*11	510	X	9	-0-	-501	-0-	8	1	1	9	N	1					196
12	589	X	486	-0-	-103	-0-	45	1	441	9	N	401					597

TOTAL GAS PROD: 29,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,414

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	23474	X	23474	-0-	-0-	-0-	715	1	19229	3	N	3209	3322	1			337
							3530	9									
*02	21834	X	21834	-0-	-0-	-0-	588	1	17324	3	N	2577	2557	1			357
							1087	5	2835	9							
*03	25028	X	25028	-0-	-0-	-0-	453	1	20484	3	N	2518	812	0	1837	1	226
							1321	5	2770	9							
*04	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	317	1	14269	3	N	1832	1728	0	178	1	152
							2015	9									
*05	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	335	1	12278	3	N	1479	1145	0	175	1	311
							1067	5	1627	9							
*06	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	394	1	9652	3	N	1131	1139	0	177	1	126
							906	5	1244	9							
*07	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	333	1	8121	3	N	1276	1280	0			122
							463	5	1404	9							
*08	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	264	1	7911	3	N	1253	1255	0			120
							1378	9									
*09	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	250	1	8217	3	N	1239	1241	0			118
							6	5	1363	9							
*10	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	269	1	8810	3	N	1112	1114	0			116
							264	5	1223	9							
*11	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	282	1	7645	3	N	912	912	0			116
							88	5	1003	9							
*12	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	270	1	8862	3	N	958	959	0			115
							188	5	1054	9							

TOTAL GAS PROD: 174,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,496

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 #: 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	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	72	1	16069	3	N	3544	3584	0			161
							3898	9									
*02	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	54	1	11776	3	N	2563	2523	0			201
							739	5	2819	9							
*03	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	62	1	7018	3	N	1807	1807	0			201
							453	5	1988	9							
*04	7140	X	3024	-0-	-4116	-0-	1361	3	1663	9	N	1512	1512	0			201
*05	7378	X	1178	-0-	-6200	-0-	52	3	1126	9	N	1024	1024	0			201
*06	7140	X	981	-0-	-6159	-0-	65	3	916	9	N	833	833	0			201
*07	7378	X	843	-0-	-6535	-0-	29	3	814	9	N	740	740	0			201
*08	7378	X	796	-0-	-6582	-0-	30	3	766	9	N	696	696	0			201
*09	3030	X	858	-0-	-2172	-0-	31	3	827	9	N	752	752	0			201
*10	1178	X	868	-0-	-310	-0-	32	3	836	9	N	760	760	0			201
*11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	34	1	1798	3	N	1051	1051	0			201
							20	5	1156	9							
*12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	83	1	4492	3	N	995	995	0			201
							95	5	1095	9							

TOTAL GAS PROD: 62,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,277

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	7223	X	6236	-0-	-987	-0-	6105	3	131	9	N	119	182	1			220
02	6524	X	4090	-0-	-2434	-0-	3988	3	102	9	N	93					313
03	6820	X	6464	-0-	-356	-0-	21	1	6237	3	N	187	192	1			308
							206	9									
04	6030	X	5618	-0-	-412	-0-	11	1	5452	3	N	141	161	1			288
							155	9									
05	6231	X	3991	-0-	-2240	-0-	222	1	3652	3	N	106					394
							117	9									
06	6270	X	5128	-0-	-1142	-0-	424	1	4522	3	N	165	186	1			373
							182	9									
07	6479	X	6089	-0-	-390	-0-	86	1	5832	3	N	155	188	1			340
							171	9									
08	6479	X	3711	-0-	-2768	-0-	3614	3	97	9	N	88	190	1			238
*09	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	5897	3	177	9	N	161	183	1			216
*10	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6704	3	182	9	N	165	176	1			205
*11	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	1	1	6201	3	N	173	188	1			190
							190	9									
*12	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6257	3	154	9	N	140					330

TOTAL GAS PROD: 67,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,693

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 #: 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	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	449	488	0			35
02	5348	X	2837	-0-	-2511	-0-	2356	3	481	9	N	437	435	0			37
03	5921	X	4288	-0-	-1633	-0-	3846	3	442	9	N	402	399	0			40
04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6156	3	586	9	N	533	533	0			40
05	5797	X	5226	-0-	-571	-0-	4619	3	607	9	N	552	552	0			40
06	4020	X	3769	-0-	-251	-0-	3319	3	450	9	N	409	410	0			39
07	5921	X	4940	-0-	-981	-0-	4310	3	630	9	N	573	573	0			39
*08	5921	X	4918	-0-	-1003	-0-	4299	3	619	9	N	563	563	0			39
*09	5730	X	4583	-0-	-1147	-0-	329	1	3702	3	N	502	503	0			38
							552	9									
*10	5239	X	3091	-0-	-2148	-0-	536	1	2142	3	N	375	102	0	179	1	132
							413	9									
*11	4770	X	3861	-0-	-909	-0-	941	1	2390	3	N	482	372	1			242
							530	9									
12	4929	X	4592	-0-	-337	-0-	1229	1	2708	3	N	595	575	1			262
							655	9									

TOTAL GAS PROD: 48,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,872

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	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	82	1	7374	3	N	2815	2746	1			441
							3097	9									
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	3440	3	1463	9	N	1330	1628	1			143
03	4960	X	4590	-0-	-370	-0-	3399	3	1191	9	N	1083	1124	1			102
04	4800	X	4052	-0-	-748	-0-	3075	3	977	9	N	888	900	1			90
05	4960	X	3812	-0-	-1148	-0-	2919	3	893	9	N	812	717	1			185
06	4800	X	1874	-0-	-2926	-0-	1221	3	653	9	N	594	548	1			231
07	4960	X	2509	-0-	-2451	-0-	133	1	1630	3	N	678	718	1			191
							746	9									
08	4588	X	3643	-0-	-945	-0-	224	1	2724	3	N	632	536	1			287
							695	9									
09	4050	X	3493	-0-	-557	-0-	276	1	2597	3	N	564	721	1			130
							620	9									
10	3813	X	945	-0-	-2868	-0-	431	1	514	9	N	467	357	1			240
*11	3540	X	3166	-0-	-374	-0-	313	1	2294	3	N	508	523	1			225
							559	9									
12	3658	X	3314	-0-	-344	-0-	341	1	2365	3	N	553	542	1			236
							608	9									

TOTAL GAS PROD: 46,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,924

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 #: 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	4867	X	539	-0-	-4328	-0-	7	1	532	9	N	484	525	0			38
02	4396	X	1081	-0-	-3315	-0-	561	3	520	9	N	473	471	0			40
03	4867	X	228	-0-	-4639	-0-	70	1	158	9	N	144	144	0			40
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	116	1	4411	3	N	514	514	0			40
							565	9									
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	144	1	3558	3	N	462	462	0			40
							508	9									
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	122	1	3419	3	N	456	456	0			40
							502	9									
07	5270	X	3921	-0-	-1349	-0-	93	1	3330	3	N	453	454	0			39
							498	9									
*08	5270	X	3833	-0-	-1437	-0-	94	1	3243	3	N	451	451	0			39
							496	9									
*09	5100	X	3741	-0-	-1359	-0-	108	1	3201	3	N	393	394	0			38
							432	9									
*10	4216	X	4042	-0-	-174	-0-	133	1	3427	3	N	438	121	0	190	1	165
							482	9									
*11	4050	X	3252	-0-	-798	-0-	61	1	2748	3	N	403					568
							443	9									
12	3906	X	2976	-0-	-930	-0-	3	1	2552	3	N	383	757	1			194
							421	9									

TOTAL GAS PROD: 36,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,054

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	357	-0-	-3270	-0-	13	1	344	9	N	313	349	0			99
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	389	389	0			99
03	3255	X	1202	-0-	-2053	-0-	783	3	419	9	N	381	381	0			99
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	2760	3	315	9	N	286	285	0			100
05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2326	3	364	9	N	331	331	0			100
06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2183	3	363	9	N	330	331	0			99
07	3193	X	2867	-0-	-326	-0-	2491	3	376	9	N	342	342	0			99
*08	3193	X	2897	-0-	-296	-0-	2511	3	386	9	N	351	352	0			98
*09	3090	X	2584	-0-	-506	-0-	2234	3	350	9	N	318	318	0			98
*10	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	2286	3	366	9	N	333	98	0			333
*11	2790	X	676	-0-	-2114	-0-	70	1	256	3	N	318					651
							350	9									
12	2883	X	581	-0-	-2302	-0-	44	1	184	3	N	321	571	1			401
							353	9									

TOTAL GAS PROD: 22,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,013

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 G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	16244	X	15098	-0-		-1146	-0-	221	1	14206	3	N	610	756	1	148
								671	9							
02	14280	X	13510	-0-		-770	-0-	240	1	12586	3	N	622	567	1	203
								684	9							
03	15035	X	14484	-0-		-551	-0-	270	1	13467	3	N	679	747	1	135
								747	9							
04	14610	X	9985	-0-		-4625	-0-	33	1	9498	3	N	413	353	1	195
								454	9							
05	15097	X	3775	-0-		-11322	-0-	3602	3	173	9	N	157	186	1	166
06	14610	X	4175	-0-		-10435	-0-	28	1	3931	3	N	196			362
								216	9							
07	14973	X	11326	-0-		-3647	-0-	190	1	10712	3	N	385	555	1	192
								424	9							
08	19423	X	19423	-0-		-0-	-0-	207	1	18300	3	N	833	894	1	131
								916	9							
*09	15803	X	15803	-0-		-0-	-0-	225	1	14830	3	N	680	708	1	103
								748	9							
*10	14989	X	14989	-0-		-0-	-0-	360	1	13862	3	N	697	553	1	247
								767	9							
*11	16800	X	13604	-0-		-3196	-0-	382	1	12515	3	N	643	759	1	131
								707	9							
12	17360	X	13314	-0-		-4046	-0-	395	1	12237	3	N	620	559	1	192
								682	9							

TOTAL GAS PROD: 149,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,535

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. 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	7626	X	4272	-0-		-3354	-0-	3834	3	438	9	N	398	438	0	81
02	7021	X	7021	-0-		-0-	-0-	6577	3	444	9	N	404	404	0	81
03	6386	X	4603	-0-		-1783	-0-	4343	3	260	9	N	236	236	0	81
04	6613	X	6613	-0-		-0-	-0-	2	1	6220	3	N	355	355	0	81
								391	9							
05	7781	X	7740	-0-		-41	-0-	7291	3	449	9	N	408	409	0	80
06	7530	X	6901	-0-		-629	-0-	6501	3	400	9	N	364	364	0	80
07	7781	X	6943	-0-		-838	-0-	6536	3	407	9	N	370	370	0	80
*08	7750	X	6728	-0-		-1022	-0-	6308	3	420	9	N	382	382	0	80
*09	7500	X	6804	-0-		-696	-0-	6408	3	396	9	N	360	360	0	80
*10	7750	X	5964	-0-		-1786	-0-	5625	3	339	9	N	308	98	0	290
*11	6900	X	5585	-0-		-1315	-0-	5226	3	359	9	N	326	380	1	236
12	7037	X	2422	-0-		-4615	-0-	2029	3	393	9	N	357	186	1	407

TOTAL GAS PROD: 71,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,268

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6556	-0-	-2403	-0-	318	1	6165	3	N	66					311
							73	9									
02	10556	X	6874	-0-	-3682	-0-	318	1	6392	3	N	149	13	0	193	1	254
							164	9									
03	11687	X	4566	-0-	-7121	-0-	328	1	4081	3	N	143	39	0			358
							157	9									
04	11310	X	7425	-0-	-3885	-0-	359	1	6898	3	N	153	164	0	188	1	159
							168	9									
05	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	393	1	7306	3	N	250	253	0			156
							275	9									
06	7380	X	3217	-0-	-4163	-0-	432	1	2655	3	N	118	122	0			152
							130	9									
07	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	299	1	8522	3	N	233	236	0			149
							256	9									
*08	7967	X	7661	-0-	-306	-0-	285	1	7134	3	N	220	223	0			146
							242	9									
*09	7710	X	7010	-0-	-700	-0-	283	1	6527	3	N	182	184	0			144
							200	9									
*10	9083	X	7260	-0-	-1823	-0-	285	1	6730	3	N	223	227	0			140
							245	9									
*11	8790	X	5614	-0-	-3176	-0-	282	1	5111	3	N	201	200	0			141
							221	9									
12	9083	X	5400	-0-	-3683	-0-	333	1	4867	3	N	182	184	0			139
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 78,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,120

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. GAS LIFT (I)(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	5285	-0-	-3085	-0-	168	1	4029	3	N	989	937	1			544
							1088	9									
*02	7112	X	4955	-0-	-2157	-0-	154	1	3533	3	N	951	1132	1			363
							222	5	1046	9							
*03	6882	X	5021	-0-	-1861	-0-	97	1	3562	3	N	1029	683	0	487	1	222
							230	5	1132	9							
*04	5250	X	4564	-0-	-686	-0-	89	1	3485	3	N	900	901	0			221
							990	9									
*05	5487	X	4581	-0-	-906	-0-	2	1	3347	3	N	853	855	0			219
							294	5	938	9							
*06	5310	X	4530	-0-	-780	-0-	4	1	3321	3	N	804	362	0	527	1	134
							321	5	884	9							
*07	5487	X	4706	-0-	-781	-0-	11	1	3527	3	N	880	878	0			136
							200	5	968	9							
*08	5022	X	4339	-0-	-683	-0-	58	1	3362	3	N	835	665	0			306
							919	9									
*09	4560	X	4184	-0-	-376	-0-	217	1	3110	3	N	777	356	0	557	1	170
							2	5	855	9							
*10	4712	X	4158	-0-	-554	-0-	240	1	2933	3	N	816	820	0			166
							87	5	898	9							
*11	4560	X	3656	-0-	-904	-0-	152	1	2636	3	N	762	289	0	373	1	266
							30	5	838	9							
*12	4712	X	3677	-0-	-1035	-0-	191	1	2567	3	N	785	712	1			339
							55	5	864	9							

TOTAL GAS PROD: 53,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,381

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 #: 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	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	16	1	4881	3	N	1109	1139	1			321
							1220	9									
*02	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	6510	3	409	5	N	1135	1065	1			391
							1249	9									
*03	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7	1	6208	3	N	915	499	0	373	1	434
							400	5	1007	9							
*04	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	30	1	5256	3	N	915	644	0	557	1	148
							1007	9									
*05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	55	1	4466	3	N	861	862	0			147
							392	5	947	9							
*06	4920	X	1393	-0-	-3527	-0-	3	1	1047	3	N	221	159	0			209
							100	5	243	9							
*07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	94	1	4087	3	N	659	411	0	335	1	122
							233	5	725	9							
*08	5084	X	4636	-0-	-448	-0-	24	1	3775	3	N	761	608	0			275
							837	9									
*09	4920	X	4630	-0-	-290	-0-	3829	3	3	5	N	725	703	0	179	1	118
							798	9									
*10	5084	X	4238	-0-	-846	-0-	46	1	3354	3	N	671	674	0			115
							100	5	738	9							
*11	4920	X	3343	-0-	-1577	-0-	164	1	2418	3	N	666	119	0	364	1	298
							28	5	733	9							
*12	5084	X	3185	-0-	-1899	-0-	45	1	2533	3	N	503	357	1			444
							54	5	553	9							

TOTAL GAS PROD: 60,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,141

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

01	5177	X	3365	-0-	-1812	-0-	2885	3	480	9	N	436	478	0			118
02	4676	X	2198	-0-	-2478	-0-	1778	3	420	9	N	382	378	0			122
03	5177	X	1927	-0-	-3250	-0-	1521	3	406	9	N	369	370	0			121
04	5010	X	1797	-0-	-3213	-0-	1470	3	327	9	N	297	296	0			122
05	4774	X	1504	-0-	-3270	-0-	1234	3	270	9	N	245	245	0			122
06	3270	X	2266	-0-	-1004	-0-	1893	3	373	9	N	339	340	0			121
07	2449	X	1287	-0-	-1162	-0-	1058	3	229	9	N	208	209	0			120
*08	1860	X	1829	-0-	-31	-0-	1526	3	303	9	N	275	276	0			119
*09	2280	X	2166	-0-	-114	-0-	1828	3	338	9	N	307	307	0			119
*10	2356	X	1014	-0-	-1342	-0-	770	3	244	9	N	222	224	0			117
*11	2280	X	215	-0-	-2065	-0-	145	3	70	9	N	64	63	0			118
12	2232	X	145	-0-	-2087	-0-	35	1	110	9	N	100	101	0			117

TOTAL GAS PROD: 19,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,244

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2534	-0-	-2302		-0-	45	1	1526	3	N	875	913	1			430
								963	9									
*02	4368	X	3485	-0-	-883		-0-	46	1	2309	3	N	895	922	1			403
								145	5	985	9							
*03	4619	X	3496	-0-	-1123		-0-	53	1	2321	3	N	884	503	0	520	1	264
								150	5	972	9							
*04	4470	X	4025	-0-	-445		-0-	68	1	3047	3	N	827	830	0			261
								910	9									
*05	4619	X	3106	-0-	-1513		-0-	60	1	2064	3	N	733	736	0			258
								176	5	806	9							
*06	3720	X	3444	-0-	-276		-0-	16	1	2441	3	N	692	693	0	186	1	71
								226	5	761	9							
*07	4154	X	3019	-0-	-1135		-0-	20	1	2002	3	N	803	805	0			69
								114	5	883	9							
*08	4154	X	3335	-0-	-819		-0-	71	1	2411	3	N	775	776	0			68
								853	9									
*09	4020	X	3921	-0-	-99		-0-	89	1	2964	3	N	787	788	0			67
								2	5	866	9							
*10	4374	X	4374	-0-	-0-		-0-	68	1	3339	3	N	788	789	0			66
								100	5	867	9							
*11	3815	X	3815	-0-	-0-		-0-	59	1	2913	3	N	736	735	0			67
								33	5	810	9							
*12	4061	X	3635	-0-	-426		-0-	62	1	2685	3	N	755	755	0			67
								57	5	831	9							

TOTAL GAS PROD: 42,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,550

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. GAS LIFT (I)(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	707	-0-	-5896		-0-	319	1	44	3	N	313	353	0			69
								344	9									
02	5964	X	352	-0-	-5612		-0-	296	1	56	9	N	51	51	0			69
03	6603	X	480	-0-	-6123		-0-	404	1	76	9	N	69	70	0			68
04	4830	X	792	-0-	-4038		-0-	731	1	61	9	N	55	55	0			68
05	4371	X	2186	-0-	-2185		-0-	953	1	1192	3	N	37	38	0			67
								41	9									
06	992	X	992	-0-	-0-		-0-	948	1	44	9	N	40	41	0			66
07	931	X	931	-0-	-0-		-0-	876	1	55	9	N	50	50	0			66
*08	2201	X	772	-0-	-1429		-0-	739	1	33	9	N	30	31	0			65
*09	2130	X	272	-0-	-1858		-0-	272	1			N	-0-					65
*10	2201	X	7	-0-	-2194		-0-	5	3	2	9	N	2	3	0			64
*11	990	X	-0-	-0-	-990		-0-					N	30	30	0			64
12	930	X	37	-0-	-893		-0-	4	3	33	9	N	30	24	0			70

TOTAL GAS PROD: 7,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	EOM BALANCE
01	10912	X	8365	-0-	-2547	-0-	8	1	7061	3	N	1178	1214	0	70
							1296	9							
02	9856	X	7989	-0-	-1867	-0-	5	1	6796	3	N	1080	1079	0	71
							1188	9							
03	8990	X	8949	-0-	-41	-0-	6	1	7631	3	N	1193	1194	0	70
							1312	9							
04	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	4	1	7454	3	N	1132	1132	0	70
							1245	9							
05	8835	X	7998	-0-	-837	-0-	6793	3	1205	9	N	1095	1095	0	70
06	8670	X	8044	-0-	-626	-0-	173	1	6695	3	N	1069	1071	0	68
							1176	9							
07	8990	X	7311	-0-	-1679	-0-	238	1	6101	3	N	884	885	0	67
							972	9							
*08	8990	X	7674	-0-	-1316	-0-	249	1	6323	3	N	1002	1005	0	64
							1102	9							
*09	8700	X	7478	-0-	-1222	-0-	243	1	6129	3	N	1005	1007	0	62
							1106	9							
*10	8308	X	7404	-0-	-904	-0-	258	1	5961	3	N	1077	1082	0	57
							1185	9							
*11	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	268	1	6877	3	N	1037	1037	0	57
							1141	9							
12	7719	X	6801	-0-	-918	-0-	288	1	5414	3	N	999	994	0	62
							1099	9							

TOTAL GAS PROD: 95,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,751

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	EOM BALANCE
01	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	207	1	693	3	N	195	235	0	52
							215	9							
02	551	X	551	-0-	-0-	-0-	84	1	232	3	N	214	174	0	92
							235	9							
03	654	X	654	-0-	-0-	-0-	15	1	478	3	N	146	146	0	92
							161	9							
04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	11	1	579	3	N	141	141	0	92
							155	9							
05	686	X	686	-0-	-0-	-0-	19	1	506	3	N	146	146	0	92
							161	9							
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	223	3	140	9	N	127	127	0	92
07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	37	1	395	3	N	127	127	0	92
							140	9							
*08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	37	1	173	3	N	102	102	0	92
							112	9							
*09	709	X	709	-0-	-0-	-0-	240	1	336	3	N	121	121	0	92
							133	9							
*10	543	X	543	-0-	-0-	-0-	90	1	341	3	N	102	102	0	92
							112	9							
*11	389	X	389	-0-	-0-	-0-	122	1	197	3	N	64	64	0	92
							70	9							
*12	425	X	425	-0-	-0-	-0-	109	1	188	3	N	116	116	0	92
							128	9							

TOTAL GAS PROD: 7,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,601

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25792	X	21577	-0-	-4215	-0-	215	1	20570	3	N	720	760	0			52
							792	9									
02	23296	X	12085	-0-	-11211	-0-	127	1	11492	3	N	424	424	0			52
							466	9									
03	25792	X	22417	-0-	-3375	-0-	54	1	21470	3	N	812	812	0			52
							893	9									
04	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	24	1	20823	3	N	748	748	0			52
							823	9									
05	22743	X	22743	-0-	-0-	-0-	63	1	21809	3	N	792	792	0			52
							871	9									
06	21690	X	16469	-0-	-5221	-0-	25	1	15873	3	N	519	519	0			52
							571	9									
07	22413	X	14161	-0-	-8252	-0-	103	1	13548	3	N	464	260	0			256
							510	9									
*08	25499	X	25499	-0-	-0-	-0-	270	1	24414	3	N	741	556	1			441
							815	9									
*09	22139	X	22139	-0-	-0-	-0-	240	1	21137	3	N	693	735	1			399
							762	9									
*10	22754	X	19775	-0-	-2979	-0-	249	1	18796	3	N	664	760	1			303
							730	9									
*11	24690	X	12646	-0-	-12044	-0-	234	1	12079	3	N	303	193	1			413
							333	9									
12	25513	X	17432	-0-	-8081	-0-	268	1	16803	3	N	328	371	1			370
							361	9									

TOTAL GAS PROD: 228,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,208

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	7347	X	7286	-0-	-61	-0-	64	1	6266	3	N	869	594	0	194	1	325
							956	9									
02	6636	X	4978	-0-	-1658	-0-	158	1	4118	3	N	638	640	0			323
							702	9									
03	8184	X	5732	-0-	-2452	-0-	219	1	4637	3	N	796	449	0	191	1	479
							876	9									
04	7920	X	5241	-0-	-2679	-0-	210	1	4244	3	N	715	749	1			445
							787	9									
05	8184	X	5333	-0-	-2851	-0-	209	1	4345	3	N	708	750	1			403
							779	9									
06	7050	X	4674	-0-	-2376	-0-	201	1	3800	3	N	612	748	1			267
							673	9									
07	5735	X	4612	-0-	-1123	-0-	202	1	3742	3	N	607	549	1			325
							668	9									
*08	5735	X	4898	-0-	-837	-0-	1008	1	3198	3	N	629	11	0	562	1	381
							692	9									
*09	5250	X	4813	-0-	-437	-0-	125	1	3969	3	N	654	739	1			296
							719	9									
*10	5332	X	4925	-0-	-407	-0-	25	1	4156	3	N	676	731	1			241
							744	9									
*11	4740	X	4317	-0-	-423	-0-	8	1	3603	3	N	642	733	1			150
							706	9									
12	4960	X	3700	-0-	-1260	-0-	73	1	2999	3	N	571	556	1			165
							628	9									

TOTAL GAS PROD: 60,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,117

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	8997	3	1192	9	N	1084	1154	1			142
02	8932	X	8674	-0-	-258	-0-	14	1	7640	3	N	927	933	1			136
							1020	9									
03	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	8339	3	1089	9	N	990	938	1			188
04	9870	X	8126	-0-	-1744	-0-	6	1	7258	3	N	784	578	1			394
							862	9									
05	10199	X	8592	-0-	-1607	-0-	285	1	7302	3	N	914	1090	1			218
							1005	9									
06	9870	X	4492	-0-	-5378	-0-	232	1	3679	3	N	528	377	1			369
							581	9									
07	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	428	1	9194	3	N	872	925	1			316
							959	9									
08	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	451	1	9662	3	N	936	942	1			310
							1030	9									
*09	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	444	1	8866	3	N	845	912	1			243
							930	9									
*10	10447	X	10092	-0-	-355	-0-	329	1	8798	3	N	877	743	1			377
							965	9									
*11	10110	X	9078	-0-	-1032	-0-	270	1	7872	3	N	851	938	1			290
							936	9									
12	10447	X	9312	-0-	-1135	-0-	290	1	8132	3	N	809	930	1			169
							890	9									

TOTAL GAS PROD: 109,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,417

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	5301	X	4007	-0-	-1294	-0-	145	1	3084	3	N	707	741	1			397
							778	9									
*02	4788	X	3541	-0-	-1247	-0-	94	1	2568	3	N	653	721	1			329
							161	5	718	9							
*03	4743	X	3284	-0-	-1459	-0-	78	1	2376	3	N	615	471	0	190	1	283
							153	5	677	9							
*04	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	79	1	4542	3	N	1050	915	0			418
							1155	9									
*05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	47	1	3694	3	N	812	601	0	379	1	250
							325	5	893	9							
*06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	11	1	3317	3	N	730	736	0	185	1	59
							317	5	803	9							
*07	5983	X	4226	-0-	-1757	-0-	3249	3	185	5	N	720	723	0			56
							792	9									
*08	5983	X	4131	-0-	-1852	-0-	3382	3	749	9	N	681	682	0			55
*09	5790	X	3718	-0-	-2072	-0-	2984	3	2	5	N	665	665	0			55
							732	9									
*10	4960	X	3678	-0-	-1282	-0-	22	1	2841	3	N	664	665	0			54
							85	5	730	9							
*11	4440	X	3330	-0-	-1110	-0-	60	1	2538	3	N	639	639	0			54
							29	5	703	9							
*12	4216	X	3220	-0-	-996	-0-	67	1	2508	3	N	538	269	0			323
							53	5	592	9							

TOTAL GAS PROD: 48,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,474

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	3472	X	2389	-0-	-1083	-0-	1891	3	498	9	N	453	563	1			218
*02	3136	X	2337	-0-	-799	-0-	1726	3	108	5	N	457	367	1			308
							503	9									
*03	2945	X	2554	-0-	-391	-0-	1891	3	122	5	N	492	520	1			280
							541	9									
*04	2730	X	2093	-0-	-637	-0-	1577	3	516	9	N	469	392	0	177	1	180
*05	2821	X	2099	-0-	-722	-0-	1454	3	127	5	N	471	472	0			179
							518	9									
*06	2520	X	1805	-0-	-715	-0-	1257	3	119	5	N	390	372	0			197
							429	9									
*07	2573	X	94	-0-	-2479	-0-	2	3	92	9	N	84	78	0	157	1	46
*08	2542	X	2080	-0-	-462	-0-	1818	3	262	9	N	238	142	0			142
*09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	2678	3	2	5	N	474	429	0			187
							521	9									
*10	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	1579	3	47	5	N	457	462	0			182
							503	9									
*11	2010	X	998	-0-	-1012	-0-	692	3	8	5	N	271	250	0			203
							298	9									
*12	3317	X	828	-0-	-2489	-0-	2	1	523	3	N	265	216	0			252
							11	5	292	9							

TOTAL GAS PROD: 22,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,521

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. (I) GAS LIFT(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	1282	-0-	-3120	-0-	5	1	1179	3	N	89					380
							98	9									
*02	3976	X	2485	-0-	-1491	-0-	7	1	2191	3	N	136	180	1			336
							137	5	150	9							
*03	4402	X	478	-0-	-3924	-0-	3	1	398	3	N	46	181	1			201
							26	5	51	9							
*04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					201
*05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					201
*06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					201
*07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					201
*08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					201
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
*10	52778	X	52778	-0-	-0-	-0-	634	1	33276	3	N	16253	10155	0	6102	1	197
							990	5	17878	9							
*11	89161	X	89161	-0-	-0-	-0-	1464	1	59512	3	N	24998	24998	1			197
							687	5	27498	9							
*12	94870	X	94870	-0-	-0-	-0-	1242	1	62656	3	N	26945	26945	1			197
							1332	5	29640	9							

TOTAL GAS PROD: 241,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,467

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	5434	-0-	-4300	-0-	129	1	4990	3	N	286	389	1			249
							315	9									
02	8792	X	6133	-0-	-2659	-0-	88	1	5599	3	N	405	382	1			272
							446	9									
03	8990	X	7243	-0-	-1747	-0-	6704	3	539	9	N	490	562	1			200
04	8040	X	3069	-0-	-4971	-0-	43	1	2887	3	N	126	186	1			140
							139	9									
05	6789	X	5493	-0-	-1296	-0-	108	1	5120	3	N	241					381
							265	9									
06	7020	X	5222	-0-	-1798	-0-	420	1	4491	3	N	283	369	1			295
							311	9									
07	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	778	1	7643	3	N	487	539	1			243
							536	9									
08	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	690	1	8349	3	N	471	523	1			191
							518	9									
*09	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	605	1	7155	3	N	429	368	1			252
							472	9									
*10	8959	X	7018	-0-	-1941	-0-	205	1	6392	3	N	383	371	1			264
							421	9									
*11	9240	X	6884	-0-	-2356	-0-	124	1	6354	3	N	369	370	1			263
							406	9									
12	9548	X	5766	-0-	-3782	-0-	92	1	5318	3	N	324	182	1			405
							356	9									

TOTAL GAS PROD: 79,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,294

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	1449	-0-	-7882	-0-	324	1	1014	3	N	101					342
							111	9									
02	8428	X	6517	-0-	-1911	-0-	280	1	5936	3	N	274	191	1			425
							301	9									
*03	8215	X	7147	-0-	-1068	-0-	235	1	6672	3	N	218	378	1			265
							240	9									
*04	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	211	1	6556	3	N	116					381
							128	9									
*05	7223	X	6444	-0-	-779	-0-	271	1	6082	3	N	83	189	1			275
							91	9									
06	6990	X	6199	-0-	-791	-0-	289	1	5827	3	N	75					350
							83	9									
07	7223	X	6347	-0-	-876	-0-	309	1	5954	3	N	76	163	1			263
							84	9									
08	7161	X	6200	-0-	-961	-0-	308	1	5808	3	N	76					339
							84	9									
*09	6900	X	5656	-0-	-1244	-0-	295	1	5270	3	N	83	178	1			244
							91	9									
*10	6448	X	5766	-0-	-682	-0-	492	1	5213	3	N	55	183	1			116
							61	9									
*11	6210	X	5111	-0-	-1099	-0-	517	1	4480	3	N	104					220
							114	9									
12	6355	X	5762	-0-	-593	-0-	373	1	5389	3	N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 69,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,261

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	4449	-0-	-2805	-0-	372	1	3447	3	N	573	613	0			97
							630	9									
02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	362	1	5058	3	N	1113	1114	0			96
							1224	9									
03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	345	1	6277	3	N	1090	1090	0			96
							1199	9									
04	6480	X	6187	-0-	-293	-0-	209	1	4882	3	N	996	994	0			98
							1096	9									
05	7347	X	6257	-0-	-1090	-0-	246	1	4938	3	N	975	976	0			97
							1073	9									
06	7560	X	5748	-0-	-1812	-0-	236	1	4458	3	N	958	959	0			96
							1054	9									
07	7812	X	2438	-0-	-5374	-0-	246	1	1702	3	N	445	444	0			97
							490	9									
*08	7812	X	223	-0-	-7589	-0-	217	1	6	9	N	5					102
*09	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	218	1	8248	3	N	1160	1139	0			123
							1276	9									
*10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	226	1	5140	3	N	959	652	0			430
							1055	9									
*11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	196	1	4535	3	N	938	1137	1			231
							1032	9									
12	7812	X	6625	-0-	-1187	-0-	176	1	5404	3	N	950	936	1			245
							1045	9									

TOTAL GAS PROD: 68,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,162

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. (I) GAS LIFT(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	6668	-0-	-803	-0-	225	1	5774	3	N	608	766	1			145
							669	9									
02	6356	X	5558	-0-	-798	-0-	108	1	4887	3	N	512	373	1			284
							563	9									
03	7037	X	1905	-0-	-5132	-0-	184	1	1515	3	N	187	165	1			306
							206	9									
04	6750	X	1987	-0-	-4763	-0-	117	1	1665	3	N	186	171	1			321
							205	9									
05	6758	X	1691	-0-	-5067	-0-	39	1	1420	3	N	211	355	1			177
							232	9									
06	6450	X	1722	-0-	-4728	-0-	120	1	1392	3	N	191					368
							210	9									
07	6169	X	1422	-0-	-4747	-0-	289	1	823	3	N	282	186	1			464
							310	9									
08	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	337	1	10510	3	N	1069	1073	1			460
							1176	9									
*09	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	202	1	6630	3	N	782	552	1			690
							860	9									
*10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	145	1	5175	3	N	706	735	1			661
							777	9									
*11	8100	X	5684	-0-	-2416	-0-	167	1	4926	3	N	537	568	1			630
							591	9									
12	8370	X	5798	-0-	-2572	-0-	161	1	4944	3	N	630	368	1			892
							693	9									

TOTAL GAS PROD: 58,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,901

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4957	-0-	-1553	-0-	147	1	3784	3	N	933	925	1			300
							1026	9									
*02	5768	X	4632	-0-	-1136	-0-	191	1	3255	3	N	893	905	1			288
							204	5	982	9							
*03	6324	X	5184	-0-	-1140	-0-	212	1	3614	3	N	1023	773	0	364	1	174
							233	5	1125	9							
*04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	192	1	4735	3	N	1138	1138	0			174
							1252	9									
*05	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	440	1	4881	3	N	1086	1086	0			174
							429	5	1195	9							
*06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	355	1	4646	3	N	1023	1019	0			178
							445	5	1125	9							
*07	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	274	1	4962	3	N	966	756	0	178	1	210
							283	5	1063	9							
*08	6510	X	6496	-0-	-14	-0-	287	1	5106	3	N	1003	996	0	167	1	50
							1103	9									
*09	6300	X	5715	-0-	-585	-0-	224	1	4436	3	N	956	957	0			49
							3	5	1052	9							
*10	6510	X	5441	-0-	-1069	-0-	237	1	3932	3	N	1050	1051	0			48
							117	5	1155	9							
*11	6300	X	4658	-0-	-1642	-0-	375	1	3187	3	N	963	833	0			178
							37	5	1059	9							
*12	6510	X	3409	-0-	-3101	-0-	387	1	2152	3	N	750	728	0			200
							45	5	825	9							

TOTAL GAS PROD: 66,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,784

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	9362	X	9281	-0-	-81	-0-	277	1	7931	3	N	975	1016	0			88
							1073	9									
02	8456	X	7480	-0-	-976	-0-	261	1	6326	3	N	812	812	0			88
							893	9									
03	9362	X	7953	-0-	-1409	-0-	315	1	6677	3	N	874	874	0			88
							961	9									
04	8970	X	7385	-0-	-1585	-0-	299	1	6203	3	N	803	802	0			89
							883	9									
05	9269	X	7775	-0-	-1494	-0-	256	1	6572	3	N	861	861	0			89
							947	9									
06	8970	X	7228	-0-	-1742	-0-	243	1	6083	3	N	820	821	0			88
							902	9									
07	8277	X	8022	-0-	-255	-0-	271	1	6747	3	N	913	910	0			91
							1004	9									
*08	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	279	1	6756	3	N	905	906	0			90
							996	9									
*09	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	290	1	8734	3	N	967	968	0			89
							1064	9									
*10	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	185	1	7730	3	N	803	527	0	186	1	179
							883	9									
*11	8970	X	7116	-0-	-1854	-0-	6351	3	765	9	N	695	4	0	738	1	132
12	9362	X	7077	-0-	-2285	-0-	4	1	6185	3	N	807	112	0	548	1	279
							888	9									

TOTAL GAS PROD: 96,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,235

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	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	127	1	7987	3	N	906	946	0			103
							997	9									
02	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	115	1	9042	3	N	782	782	0			103
							860	9									
03	10013	X	9514	-0-	-499	-0-	116	1	8586	3	N	738	738	0			103
							812	9									
04	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	249	1	8836	3	N	910	910	0			103
							1001	9									
05	11098	X	10395	-0-	-703	-0-	275	1	9062	3	N	962	962	0			103
							1058	9									
06	10740	X	8283	-0-	-2457	-0-	193	1	7059	3	N	937	334	0			706
							1031	9									
07	11098	X	9106	-0-	-1992	-0-	242	1	8278	3	N	533	905	0			334
							586	9									
*08	10416	X	9159	-0-	-1257	-0-	256	1	7928	3	N	886	890	0			330
							975	9									
*09	10080	X	8559	-0-	-1521	-0-	244	1	7420	3	N	814	831	0			313
							895	9									
*10	10385	X	8794	-0-	-1591	-0-	235	1	7578	3	N	892	899	0			306
							981	9									
*11	8850	X	8005	-0-	-845	-0-	201	1	6851	3	N	866	864	0	193	1	115
							953	9									
12	9145	X	7170	-0-	-1975	-0-	206	1	6226	3	N	671	673	0			113
							738	9									

TOTAL GAS PROD: 108,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,897

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	27063	X	23969	-0-	-3094	-0-	235	1	22399	3	N	1214	1283	0			373
							1335	9									
02	24108	X	22849	-0-	-1259	-0-	201	1	21346	3	N	1184	1184	0			373
							1302	9									
03	26691	X	24340	-0-	-2351	-0-	218	1	22737	3	N	1259	1260	0			372
							1385	9									
04	24210	X	22768	-0-	-1442	-0-	272	1	21213	3	N	1166	1163	0			375
							1283	9									
05	25296	X	22878	-0-	-2418	-0-	292	1	21259	3	N	1206	1207	0			374
							1327	9									
06	24480	X	18104	-0-	-6376	-0-	232	1	16819	3	N	957	959	0			372
							1053	9									
07	25296	X	21721	-0-	-3575	-0-	159	1	20284	3	N	1162	1177	0			357
							1278	9									
*08	24335	X	21322	-0-	-3013	-0-	200	1	19801	3	N	1201	1203	0			355
							1321	9									
*09	22770	X	20344	-0-	-2426	-0-	198	1	18952	3	N	1085	1087	0			353
							1194	9									
*10	22878	X	21558	-0-	-1320	-0-	78	1	20297	3	N	1075	317	0	745	1	366
							1183	9									
*11	21054	X	21054	-0-	-0-	-0-	1	1	19952	3	N	1001	949	1			418
							1101	9									
12	21731	X	20717	-0-	-1014	-0-	1	1	19623	3	N	994	919	1			493
							1093	9									

TOTAL GAS PROD: 261,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,504

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	7006	X	5632	-0-	-1374	-0-	379	1	4790	3	N	421	461	0			85
							463	9									
02	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	320	1	5613	3	N	520	520	0			85
							572	9									
03	6541	X	5722	-0-	-819	-0-	261	1	4815	3	N	587	587	0			85
							646	9									
04	5940	X	5049	-0-	-891	-0-	256	1	4097	3	N	633	633	0			85
							696	9									
05	5642	X	3753	-0-	-1889	-0-	257	1	2924	3	N	520	520	0			85
							572	9									
06	6960	X	2531	-0-	-4429	-0-	202	1	2198	3	N	119	120	0			84
							131	9									
07	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	275	1	7330	3	N	642	642	0			84
							706	9									
*08	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	227	1	7607	3	N	278	278	0			84
							306	9									
*09	5040	X	4512	-0-	-528	-0-	181	1	3915	3	N	378	378	0			84
							416	9									
*10	7471	X	5139	-0-	-2332	-0-	190	1	4238	3	N	646	647	0			83
							711	9									
*11	7230	X	4808	-0-	-2422	-0-	106	1	3950	3	N	684	684	0			83
							752	9									
12	7471	X	4833	-0-	-2638	-0-	243	1	3931	3	N	599	600	0			82
							659	9									

TOTAL GAS PROD: 64,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,027

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1	1	1825	3	N	171					627
							188	9									
02	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1600	3	81	9	N	74	379	1			322
03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1853	3	123	9	N	112					434
04	1950	X	750	-0-	-1200	-0-	650	3	100	9	N	91	187	1			338
05	2015	X	449	-0-	-1566	-0-	322	3	127	9	N	115	177	1			276
06	1950	X	1070	-0-	-880	-0-	1046	3	24	9	N	22					298
07	1984	X	152	-0-	-1832	-0-	152	1			N	-0-					298
08	434	N	185	-0-	-249	-0-	185	1			N	-0-					298
*09	1080	N	501	-0-	-579	-0-	109	1	392	3	N	-0-					298
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	69	1	223	3	N	-0-					298
*11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					298
12	527	N	131	-0-	-396	-0-	131	3			N	-0-					298

TOTAL GAS PROD: 9,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9735	-0-	-650	-0-	8758	3	977	9	N	888	928	0			97
02	9296	X	8948	-0-	-348	-0-	8015	3	933	9	N	848	848	0			97
03	10230	X	9661	-0-	-569	-0-	8656	3	1005	9	N	914	915	0			96
04	9840	X	9088	-0-	-752	-0-	8118	3	970	9	N	882	874	0			104
05	10168	X	9264	-0-	-904	-0-	8238	3	1026	9	N	933	933	0			104
06	9600	X	8729	-0-	-871	-0-	7753	3	976	9	N	887	888	0			103
07	9920	X	8980	-0-	-940	-0-	8001	3	979	9	N	890	891	0			102
*08	9672	X	8796	-0-	-876	-0-	7825	3	971	9	N	883	883	0			102
*09	9090	X	8549	-0-	-541	-0-	7583	3	966	9	N	878	880	0			100
*10	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	85	1	10334	3	N	1068	512	0	379	1	277
							1175	9									
*11	17065	X	17065	-0-	-0-	-0-	272	1	15461	3	N	1211	1302	1			186
							1332	9									
*12	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	230	1	12499	3	N	996	904	1			278
							1096	9									

TOTAL GAS PROD: 124,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,278

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	14012	X	11834	-0-	-2178	-0-	11494	3	340	9	N	309	370	1			259
02	12376	X	10408	-0-	-1968	-0-	13	1	10108	3	N	261	198	1			322
							287	9									
03	12648	X	11344	-0-	-1304	-0-	6	1	11018	3	N	291	378	1			235
							320	9									
04	11970	X	11308	-0-	-662	-0-	27	1	10982	3	N	272	367	1			140
							299	9									
05	11997	X	5140	-0-	-6857	-0-	111	1	4900	3	N	117					257
							129	9									
06	11460	X	8995	-0-	-2465	-0-	141	1	8628	3	N	205	378	1			84
							226	9									
07	11687	X	9789	-0-	-1898	-0-	83	1	9441	3	N	241	186	1			139
							265	9									
08	11687	X	10297	-0-	-1390	-0-	30	1	9988	3	N	254	188	1			205
							279	9									
*09	11310	X	8468	-0-	-2842	-0-	8226	3	242	9	N	220	179	1			246
*10	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	22	1	9501	3	N	275	182	1			339
							303	9									
*11	9750	X	9176	-0-	-574	-0-	10	1	8880	3	N	260	368	1			231
							286	9									
12	10292	X	5910	-0-	-4382	-0-	52	1	5683	3	N	159	166	1			224
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 112,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,864

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6458	-0-	-1416	-0-	5810	3	648	9	N	589	602	0			43
02	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	7618	3	828	9	N	753	754	0			42
03	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	8242	3	801	9	N	728	728	0			42
04	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8053	3	733	9	N	666	665	0			43
05	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	8714	3	714	9	N	649	649	0			43
06	9060	X	8592	-0-	-468	-0-	20	1	7935	3	N	579	580	0			42
							637	9									
07	9362	X	8409	-0-	-953	-0-	48	1	7720	3	N	583	583	0			42
							641	9									
*08	9424	X	8163	-0-	-1261	-0-	7543	3	620	9	N	564	565	0			41
*09	9120	X	7540	-0-	-1580	-0-	37	1	6903	3	N	545	546	0			40
							600	9									
*10	9424	X	7003	-0-	-2421	-0-	62	1	6322	3	N	563	337	0	192	1	74
							619	9									
*11	8580	X	5716	-0-	-2864	-0-	50	1	5128	3	N	489	380	1			183
							538	9									
12	8401	X	5601	-0-	-2800	-0-	87	1	4966	3	N	498	557	1			124
							548	9									

TOTAL GAS PROD: 93,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,206

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	18817	X	16234	-0-	-2583	-0-	15346	3	888	9	N	807	848	0			62
02	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	17417	3	988	9	N	898	899	0			61
03	19501	X	19501	-0-	-0-	-0-	18523	3	978	9	N	889	889	0			61
04	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	17326	3	898	9	N	816	816	0			61
05	20367	X	18402	-0-	-1965	-0-	17480	3	922	9	N	838	838	0			61
06	19710	X	17538	-0-	-2172	-0-	10	1	16668	3	N	782	784	0			59
							860	9									
07	20367	X	17343	-0-	-3024	-0-	16598	3	745	9	N	677	677	0			59
*08	19499	X	16277	-0-	-3222	-0-	15485	3	792	9	N	720	720	0			59
*09	18210	X	16161	-0-	-2049	-0-	15200	3	961	9	N	874	452	0	181	1	300
*10	18414	X	14492	-0-	-3922	-0-	13807	3	685	9	N	623	623	0			300
*11	17550	X	14380	-0-	-3170	-0-	13870	3	510	9	N	464	616	0			148
12	17329	X	14729	-0-	-2600	-0-	13982	3	747	9	N	679	682	0			145

TOTAL GAS PROD: 201,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,067

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	7161	X	6055	-0-	-1106	-0-	286	1	5235	3	N	485	381	1			336
							534	9									
02	6468	X	5740	-0-	-728	-0-	42	1	5127	3	N	519	766	1			89
							571	9									
03	6882	X	6500	-0-	-382	-0-	21	1	5925	3	N	504	367	1			226
							554	9									
04	6240	X	4190	-0-	-2050	-0-	31	1	3834	3	N	295	350	1			171
							325	9									
05	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6	1	6176	3	N	507	556	1			122
							558	9									
06	6150	X	2779	-0-	-3371	-0-	2555	3	224	9	N	204	184	1			142
07	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	8853	3	758	9	N	689	573	1			258
08	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	28	1	6473	3	N	433	562	1			129
							476	9									
*09	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	167	1	6161	3	N	501	363	1			267
							551	9									
*10	7285	X	6940	-0-	-345	-0-	24	1	6184	3	N	665	733	1			199
							732	9									
*11	7050	X	6226	-0-	-824	-0-	5707	3	519	9	N	472	565	1			106
12	7285	X	6087	-0-	-1198	-0-	2	1	5580	3	N	459	181	1			384
							505	9									

TOTAL GAS PROD: 74,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,733

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	12989	X	7068	-0-	-5921	-0-	42	1	6791	3	N	214	386	1			324
							235	9									
02	11732	X	9952	-0-	-1780	-0-	9632	3	320	9	N	291	388	1			227
03	10850	X	9783	-0-	-1067	-0-	9465	3	318	9	N	289	192	1			324
04	8880	X	7907	-0-	-973	-0-	7670	3	237	9	N	215	189	1			350
05	11005	X	10265	-0-	-740	-0-	9979	3	286	9	N	260	189	1			421
06	10650	X	10141	-0-	-509	-0-	9862	3	279	9	N	254	372	1			303
07	11005	X	9945	-0-	-1060	-0-	9700	3	245	9	N	223	189	1			337
08	10261	X	8768	-0-	-1493	-0-	20	1	8526	3	N	202	365	1			174
							222	9									
*09	10140	X	4825	-0-	-5315	-0-	48	1	4636	3	N	128					302
							141	9									
*10	10478	X	3517	-0-	-6961	-0-	1	1	3393	3	N	112	192	1			222
							123	9									
*11	10140	X	4058	-0-	-6082	-0-	6	1	3901	3	N	137	188	1			171
							151	9									
12	9951	X	5682	-0-	-4269	-0-	2	1	5498	3	N	165					336
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 91,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,490

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	18489	-0-	-2033	-0-	17666	3	823	9	N	748	788	0			49
02	18536	X	15406	-0-	-3130	-0-	14680	3	726	9	N	660	660	0			49
03	19902	X	15690	-0-	-4212	-0-	15004	3	686	9	N	624	624	0			49
04	18570	X	14629	-0-	-3941	-0-	13878	3	751	9	N	683	683	0			49
05	18786	X	14450	-0-	-4336	-0-	13685	3	765	9	N	695	695	0			49
06	17880	X	9872	-0-	-8008	-0-	9154	3	718	9	N	653	654	0			48
07	17050	X	7830	-0-	-9220	-0-	7023	3	807	9	N	734	734	0			48
*08	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	17773	3	878	9	N	798	798	0			48
*09	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	16502	3	779	9	N	708	709	0			47
*10	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	17139	3	785	9	N	714	715	0			46
*11	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	16919	3	796	9	N	724	723	0			47
12	18662	X	17243	-0-	-1419	-0-	16489	3	754	9	N	685	686	0			46

TOTAL GAS PROD: 185,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,426

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	8769	-0-	-4406	-0-	133	1	8294	3	N	311	192	1			492
							342	9									
02	11900	X	7871	-0-	-4029	-0-	176	1	7282	3	N	375	764	1			103
							413	9									
03	12276	X	8547	-0-	-3729	-0-	291	1	7818	3	N	398	191	1			310
							438	9									
04	10260	X	8026	-0-	-2234	-0-	219	1	7430	3	N	343	386	1			267
							377	9									
05	10044	X	7894	-0-	-2150	-0-	210	1	7303	3	N	346	191	1			422
							381	9									
06	8490	X	7919	-0-	-571	-0-	194	1	7351	3	N	340	549	1			213
							374	9									
07	8711	X	7754	-0-	-957	-0-	169	1	7212	3	N	339	380	1			172
							373	9									
08	8556	X	7858	-0-	-698	-0-	179	1	7297	3	N	347	182	1			337
							382	9									
*09	8040	X	7188	-0-	-852	-0-	132	1	6695	3	N	328	366	1			299
							361	9									
*10	8184	X	7407	-0-	-777	-0-	170	1	6850	3	N	352	380	1			271
							387	9									
*11	7920	X	7094	-0-	-826	-0-	212	1	6496	3	N	351	366	1			256
							386	9									
12	7843	X	7303	-0-	-540	-0-	255	1	6663	3	N	350	187	1			419
							385	9									

TOTAL GAS PROD: 93,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,180

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	6365	-0-	-2222	-0-	12	1	5749	3	N	549	589	0			118
							604	9									
02	7448	X	6398	-0-	-1050	-0-	13	1	5840	3	N	495	495	0			118
							545	9									
03	8246	X	6789	-0-	-1457	-0-	55	1	6169	3	N	514	514	0			118
							565	9									
04	7590	X	6868	-0-	-722	-0-	123	1	6218	3	N	479	478	0			119
							527	9									
05	7471	X	7209	-0-	-262	-0-	221	1	6460	3	N	480	480	0			119
							528	9									
06	6870	X	5083	-0-	-1787	-0-	401	1	4301	3	N	346	347	0			118
							381	9									
07	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	517	1	6540	3	N	456	143	0	184	1	247
							502	9									
*08	7223	X	6614	-0-	-609	-0-	533	1	5615	3	N	424	382	0	182	1	107
							466	9									
*09	6990	X	5967	-0-	-1023	-0-	540	1	5007	3	N	382	383	0			106
							420	9									
*10	7564	X	6219	-0-	-1345	-0-	359	1	5381	3	N	435	436	0			105
							479	9									
*11	7320	X	5624	-0-	-1696	-0-	249	1	4889	3	N	442	442	0			105
							486	9									
12	7564	X	4924	-0-	-2640	-0-	221	1	4337	3	N	333	333	0			105
							366	9									

TOTAL GAS PROD: 75,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,335

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	11532	X	9164	-0-	-2368	-0-	3	1	8083	3	N	980	577	1			769
							1078	9									
02	10416	X	9297	-0-	-1119	-0-	143	1	8004	3	N	1045	1144	1			670
							1150	9									
*03	10695	X	9757	-0-	-938	-0-	77	1	8494	3	N	1078	1493	1			255
							1186	9									
04	10230	X	8471	-0-	-1759	-0-	8	1	7515	3	N	862	516	1			601
							948	9									
05	10261	X	9034	-0-	-1227	-0-	13	1	8002	3	N	926	1111	1			416
							1019	9									
06	9930	X	9573	-0-	-357	-0-	2	1	8566	3	N	914	920	1			410
							1005	9									
07	10261	X	9464	-0-	-797	-0-	2	1	8440	3	N	929	927	1			412
							1022	9									
08	9765	X	8666	-0-	-1099	-0-	6	1	7674	3	N	896	920	1			388
							986	9									
*09	9570	X	8082	-0-	-1488	-0-	30	1	7089	3	N	875	1115	1			148
							963	9									
*10	9889	X	8324	-0-	-1565	-0-	123	1	7188	3	N	921	560	1			509
							1013	9									
*11	9570	X	7945	-0-	-1625	-0-	202	1	6742	3	N	910	1130	1			289
							1001	9									
12	9455	X	7694	-0-	-1761	-0-	305	1	6432	3	N	870	928	1			231
							957	9									

TOTAL GAS PROD: 105,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,206

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	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	180	1	6976	3	N	559	540	0			50
							615	9									
02	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	28	1	5668	3	N	312	19	0	166	1	177
							343	9									
03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	2	1	5881	3	N	359	222	0			314
							395	9									
04	4230	X	669	-0-	-3561	-0-	624	3	45	9	N	41	185	1			170
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4312	3	609	9	N	554	546	1			178
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3540	3	510	9	N	464	209	0	371	1	62
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3135	3	441	9	N	401	401	0			62
*08	4929	X	1524	-0-	-3405	-0-	74	1	1220	3	N	209	210	0			61
							230	9									
*09	4770	X	1787	-0-	-2983	-0-	119	1	1372	3	N	269	184	1			146
							296	9									
*10	4929	X	3963	-0-	-966	-0-	271	1	3204	3	N	444	387	0	185	1	18
							488	9									
*11	5610	X	3266	-0-	-2344	-0-	264	1	2433	3	N	517	517	0			18
							569	9									
12	3565	X	3555	-0-	-10	-0-	277	1	2379	3	N	817	562	0			273
							899	9									

TOTAL GAS PROD: 47,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,946

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9920	X	6309	-0-		-3611		-0-	111	1	4924	3	N	1158	1123	1			202
									1274	9									
*02	7952	X	5700	-0-		-2252		-0-	200	1	4296	3	N	849	934	1			117
									270	5	934	9							
*03	8852	X	8852	-0-		-0-		-0-	365	1	6551	3	N	1375	1272	0	182	1	38
									423	5	1513	9							
*04	7632	X	7632	-0-		-0-		-0-	68	1	6133	3	N	1301	1302	0			37
									1431	9									
*05	7433	X	7433	-0-		-0-		-0-	315	1	5272	3	N	1257	1257	0			37
									463	5	1383	9							
*06	8580	X	7290	-0-		-1290		-0-	267	1	5205	3	N	1200	1201	0			36
									498	5	1320	9							
*07	8866	X	7357	-0-		-1509		-0-	180	1	5477	3	N	1262	1263	0			35
									312	5	1388	9							
*08	8866	X	7216	-0-		-1650		-0-	127	1	5703	3	N	1260	1261	0			34
									1386	9									
*09	7620	X	6722	-0-		-898		-0-	35	1	5370	3	N	1194	1192	0			36
									4	5	1313	9							
*10	7533	X	6738	-0-		-795		-0-	141	1	5108	3	N	1215	1216	0			35
									152	5	1337	9							
*11	7290	X	6200	-0-		-1090		-0-	328	1	4470	3	N	1228	1228	0			35
									51	5	1351	9							
*12	7347	X	5694	-0-		-1653		-0-	271	1	4087	3	N	1136	1137	0			34
									86	5	1250	9							

TOTAL GAS PROD: 83,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,435

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	16188	-0-		-3497		-0-	172	1	14487	3	N	1390	1351	1			432
									1529	9									
02	17472	X	14233	-0-		-3239		-0-	153	1	12677	3	N	1275	1522	1			185
									1403	9									
03	18755	X	15629	-0-		-3126		-0-	210	1	13903	3	N	1378	1283	1			280
									1516	9									
04	17670	X	16655	-0-		-1015		-0-	205	1	14965	3	N	1350	1293	1			337
									1485	9									
05	17265	X	17265	-0-		-0-		-0-	213	1	15547	3	N	1368	1275	1			430
									1505	9									
06	15724	X	15724	-0-		-0-		-0-	210	1	14169	3	N	1223	1304	1			349
									1345	9									
07	17205	X	16060	-0-		-1145		-0-	70	1	14638	3	N	1229	1135	1			443
									1352	9									
08	17267	X	15551	-0-		-1716		-0-	44	1	14227	3	N	1164	1302	1			305
									1280	9									
*09	16710	X	13882	-0-		-2828		-0-	6	1	12637	3	N	1126	1109	1			322
									1239	9									
*10	17267	X	14248	-0-		-3019		-0-	12962	3	1286	9	N	1169	1136	1			355
*11	15720	X	13387	-0-		-2333		-0-	12167	3	1220	9	N	1109	1130	1			334
12	16058	X	13627	-0-		-2431		-0-	12410	3	1217	9	N	1106	1311	1			129

TOTAL GAS PROD: 182,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,887

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	91	1	12663	3	N	458	467	0			41
							504	9									
02	11536	X	7901	-0-	-3635	-0-	19	1	7551	3	N	301	303	0			39
							331	9									
03	12772	X	12199	-0-	-573	-0-	280	1	11413	3	N	460	460	0			39
							506	9									
04	12840	X	9470	-0-	-3370	-0-	321	1	8741	3	N	371	371	0			39
							408	9									
05	13268	X	11909	-0-	-1359	-0-	374	1	11021	3	N	467	478	0			28
							514	9									
06	12840	X	10566	-0-	-2274	-0-	353	1	9742	3	N	428	428	0			28
							471	9									
07	12214	X	10573	-0-	-1641	-0-	348	1	9742	3	N	439	440	0			27
							483	9									
*08	12214	X	10319	-0-	-1895	-0-	381	1	9462	3	N	433	433	0			27
							476	9									
*09	11520	X	9853	-0-	-1667	-0-	376	1	9022	3	N	414	415	0			26
							455	9									
*10	11904	X	9616	-0-	-2288	-0-	370	1	8814	3	N	393	119	0	184	1	116
							432	9									
*11	10560	X	9187	-0-	-1373	-0-	370	1	8359	3	N	416	379	1			153
							458	9									
12	10571	X	9303	-0-	-1268	-0-	337	1	8500	3	N	424	372	1			205
							466	9									

TOTAL GAS PROD: 124,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,004

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	3918	-0-	-2871	-0-	3	1	3638	3	N	252	265	0			61
							277	9									
02	5208	X	5199	-0-	-9	-0-	4779	3	420	9	N	382	378	0			65
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5388	3	504	9	N	458	459	0			64
04	5670	X	4786	-0-	-884	-0-	4399	3	387	9	N	352	352	0			64
05	5859	X	2623	-0-	-3236	-0-	2434	3	189	9	N	172	172	0			64
06	5700	X	2644	-0-	-3056	-0-	6	1	2436	3	N	184	185	0			63
							202	9									
07	5890	X	4998	-0-	-892	-0-	31	1	4562	3	N	368	369	0			62
							405	9									
*08	5890	X	4825	-0-	-1065	-0-	29	1	4379	3	N	379	380	0			61
							417	9									
*09	4800	X	4645	-0-	-155	-0-	27	1	4218	3	N	364	364	0			61
							400	9									
*10	4991	X	4309	-0-	-682	-0-	236	1	3721	3	N	320	221	0			160
							352	9									
*11	4830	X	4522	-0-	-308	-0-	778	1	3311	3	N	394	31	0	371	1	152
							433	9									
12	4991	X	4033	-0-	-958	-0-	798	1	2864	3	N	337	25	0	371	1	93
							371	9									

TOTAL GAS PROD: 52,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,962

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	36983	X	34362	-0-	-2621	-0-	33842	3	520	9	N	473	573	1	119
02	30660	X	27875	-0-	-2785	-0-	27413	3	462	9	N	420	386	1	153
03	35743	X	18006	-0-	-17737	-0-	17683	3	323	9	N	294	383	1	64
04	34590	X	29175	-0-	-5415	-0-	410	1	28201	3	N	513	385	1	192
							564	9							
05	35743	X	28066	-0-	-7677	-0-	114	1	27437	3	N	468	554	1	106
							515	9							
06	33240	X	26770	-0-	-6470	-0-	3	1	26327	3	N	400	362	1	144
							440	9							
07	30876	X	13344	-0-	-17532	-0-	6	1	13093	3	N	223	188	1	179
							245	9							
*08	32010	X	32010	-0-	-0-	-0-	10	1	31473	3	N	479	563	1	95
							527	9							
*09	29190	X	26571	-0-	-2619	-0-	1	1	26166	3	N	367	185	1	277
							404	9							
*10	28055	X	26357	-0-	-1698	-0-	4	1	25887	3	N	424	546	1	155
							466	9							
*11	30900	X	23706	-0-	-7194	-0-	23324	3	382	9	N	347	372	1	130
12	32023	X	23343	-0-	-8680	-0-	22902	3	441	9	N	401	365	1	166

TOTAL GAS PROD: 309,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,809

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	21483	X	12518	-0-	-8965	-0-	522	1	11382	3	N	558	575	1	208
							614	9							
02	19236	X	14226	-0-	-5010	-0-	508	1	13070	3	N	589	548	1	249
							648	9							
03	21297	X	16496	-0-	-4801	-0-	565	1	15260	3	N	610	752	1	107
							671	9							
04	20610	X	14621	-0-	-5989	-0-	25	1	14022	3	N	522	569	1	60
							574	9							
05	21297	X	13564	-0-	-7733	-0-	403	1	12603	3	N	507	375	1	192
							558	9							
06	15960	X	7864	-0-	-8096	-0-	466	1	7078	3	N	291	371	1	112
							320	9							
07	16492	X	5825	-0-	-10667	-0-	212	1	5359	3	N	231	188	1	155
							254	9							
*08	16492	X	15784	-0-	-708	-0-	544	1	14675	3	N	514	561	1	108
							565	9							
*09	14610	X	13892	-0-	-718	-0-	581	1	12731	3	N	527	370	1	265
							580	9							
*10	13578	X	11689	-0-	-1889	-0-	723	1	10445	3	N	474	567	1	172
							521	9							
*11	15240	X	9656	-0-	-5584	-0-	1217	1	7975	3	N	422	560	1	34
							464	9							
12	15779	X	12299	-0-	-3480	-0-	1324	1	10430	3	N	495	374	1	155
							545	9							

TOTAL GAS PROD: 148,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,740

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. 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	2666	X	1588	-0-	-1078	-0-	31	1	1316	3	N	216	381	1	221
							3	4	238	9					
02	2408	X	1562	-0-	-846	-0-	7	1	1312	3	N	220	195	1	246
							1	4	242	9					
03	1922	X	1473	-0-	-449	-0-	55	1	1191	3	N	183	198	1	231
							26	4	201	9					
04	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	245	1	1057	3	N	225	379	1	77
							118	4	248	9					
05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	90	1	1621	3	N	222	192	1	107
							122	4	244	9					
06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	45	1	1605	3	N	185	179	1	113
							119	4	204	9					
07	1736	X	1731	-0-	-5	-0-	41	1	1402	3	N	149	185	1	77
							124	4	164	9					
08	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	1723	3	123	4	N	208	188	1	97
							229	9							
09	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	1644	3	120	4	N	195	178	1	114
							215	9							
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	25	1	1597	3	N	187	179	1	122
							3	4	206	9					
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	17	1	1506	3	N	185	187	1	120
							204	9							
12	2046	N	1704	-0-	-342	-0-	45	1	1459	3	N	182	186	1	116
							200	9							

TOTAL GAS PROD: 21,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,357

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. 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	3038	X	1889	-0-	-1149	-0-	4	1	1682	3	N	184	392	1	177
							1	4	202	9					
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	1974	3	2	4	N	290	376	1	91
							319	9							
03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	1	1	2457	3	N	356	186	1	261
							392	9							
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	21	1	2213	3	N	242	362	1	141
							266	9							
05	2542	N	2249	-0-	-293	-0-	12	1	1945	3	N	265	192	1	214
							292	9							
06	2760	N	2104	-0-	-656	-0-	1844	3	260	9	N	236	193	1	257
07	3100	N	3615	-0-	515	515	3218	3	397	9	N	361	372	1	246
08	2391	N	1876	-0-	-515	-0-	1657	3	219	9	N	199	189	1	256
09	2100	N	1662	-0-	-438	-0-	13	1	1405	3	N	222	377	1	101
							244	9							
10	3038	X	2055	-0-	-983	-0-	29	1	1758	3	N	244			345
							268	9							
11	2940	X	2103	-0-	-837	-0-	125	1	1724	3	N	231	369	1	207
							254	9							
12	3038	X	2025	-0-	-1013	-0-	156	1	1632	3	N	215	190	1	232
							237	9							

TOTAL GAS PROD: 27,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,045

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	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	15182	3	3537	9	N	3215	257	0	2974	1	178
*02	7784	X	-0-	-0-	-7784	-0-					N	-0-					178
*03	2502	X	261	-0-	-2241	-0-	210	3	14	5	N	34	183	1			29
							37	9									
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					47
*05	131	X	131	-0-	-0-	-0-	81	3	7	5	N	39					86
							43	9									
*06	189	X	189	-0-	-0-	-0-	155	3	15	5	N	17					103
							19	9									
*07	293	X	293	-0-	-0-	-0-	280	1	13	9	N	12					115
*08	224	X	224	-0-	-0-	-0-	213	3	11	9	N	10					125
*09	82	X	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	N	1					126
*10	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	1			N	-0-					126
*11	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	1			N	-0-					126
*12	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 22,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,346

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

01	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	353	1	12490	3	N	228	192	1			108
							251	9									
02	12264	X	8187	-0-	-4077	-0-	365	1	7649	3	N	157	193	1			72
							173	9									
03	14074	X	10613	-0-	-3461	-0-	273	1	10125	3	N	195	188	1			79
							215	9									
04	13620	X	12343	-0-	-1277	-0-	281	1	11841	3	N	201	188	1			92
							221	9									
05	14074	X	11836	-0-	-2238	-0-	353	1	11278	3	N	186	185	1			93
							205	9									
06	12660	X	10974	-0-	-1686	-0-	475	1	10341	3	N	144	182	1			55
							158	9									
07	12741	X	3240	-0-	-9501	-0-	522	1	2677	3	N	37					92
							41	9									
*08	12741	X	12133	-0-	-608	-0-	449	1	11462	3	N	202					294
							222	9									
*09	12330	X	10242	-0-	-2088	-0-	360	1	9715	3	N	152	370	1			76
							167	9									
*10	11842	X	10186	-0-	-1656	-0-	392	1	9601	3	N	175	188	1			63
							193	9									
*11	11730	X	9268	-0-	-2462	-0-	364	1	8699	3	N	186	193	1			56
							205	9									
12	12121	X	8456	-0-	-3665	-0-	318	1	7954	3	N	167	184	1			39
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 120,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,030

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2471	-0-	-1032	-0-	214	1	1885	3	N	338	382	1	286
							372	9							
02	3164	X	2800	-0-	-364	-0-	171	1	2207	3	N	384	390	1	280
							422	9							
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	183	1	2773	3	N	402	554	1	128
							442	9							
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	190	1	2454	3	N	356	344	1	140
							392	9							
05	3100	X	3024	-0-	-76	-0-	160	1	2493	3	N	337	190	1	287
							371	9							
06	3300	X	3128	-0-	-172	-0-	64	1	2716	3	N	316	380	1	223
							348	9							
07	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	50	1	2804	3	N	315	183	1	355
							347	9							
08	3410	X	2795	-0-	-615	-0-	2462	3	333	9	N	303	382	1	276
09	3120	X	2605	-0-	-515	-0-	33	1	2231	3	N	310	372	1	214
							341	9							
10	3224	X	2735	-0-	-489	-0-	93	1	2299	3	N	312	372	1	154
							343	9							
11	3120	X	2819	-0-	-301	-0-	69	1	2423	3	N	297	188	1	263
							327	9							
12	3193	X	2837	-0-	-356	-0-	92	1	2414	3	N	301	185	1	379
							331	9							

TOTAL GAS PROD: 34,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,971

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 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	EOM BALANCE
01	14911	X	10316	-0-	-4595	-0-	326	1	9038	3	N	865	878	0	88
							952	9							
02	12964	X	9372	-0-	-3592	-0-	294	1	8201	3	N	797	798	0	87
							877	9							
03	13609	X	11133	-0-	-2476	-0-	308	1	9875	3	N	864	864	0	87
							950	9							
04	12930	X	10307	-0-	-2623	-0-	277	1	9193	3	N	761	760	0	88
							837	9							
05	10819	X	10477	-0-	-342	-0-	276	1	9357	3	N	767	768	0	87
							844	9							
06	10770	X	10635	-0-	-135	-0-	251	1	9579	3	N	732	733	0	86
							805	9							
07	11129	X	10406	-0-	-723	-0-	247	1	9317	3	N	765	765	0	86
							842	9							
*08	11129	X	9805	-0-	-1324	-0-	263	1	8744	3	N	725	726	0	85
							798	9							
*09	10650	X	9098	-0-	-1552	-0-	240	1	8131	3	N	661	662	0	84
							727	9							
*10	11005	X	9443	-0-	-1562	-0-	241	1	8492	3	N	645	646	0	83
							710	9							
*11	10650	X	9169	-0-	-1481	-0-	173	1	8338	3	N	598	598	0	83
							658	9							
12	10416	X	9331	-0-	-1085	-0-	201	1	8331	3	N	726	726	0	83
							799	9							

TOTAL GAS PROD: 119,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,906

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	11191	X	10629	-0-	-562	-0-	9473	3	1156	9	N	1051	1065	0			5
02	10108	X	9081	-0-	-1027	-0-	8059	3	1022	9	N	929	929	0			5
03	11191	X	9432	-0-	-1759	-0-	8406	3	1026	9	N	933	933	0			5
04	10800	X	8875	-0-	-1925	-0-	7914	3	961	9	N	874	874	0			5
05	11160	X	9133	-0-	-2027	-0-	8135	3	998	9	N	907	907	0			5
06	10290	X	8701	-0-	-1589	-0-	7766	3	935	9	N	850	851	0			4
07	10044	X	8681	-0-	-1363	-0-	7753	3	928	9	N	844	844	0			4
*08	9424	X	8406	-0-	-1018	-0-	7497	3	909	9	N	826	826	0			4
*09	8880	X	7892	-0-	-988	-0-	7055	3	837	9	N	761	761	0			4
*10	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	9392	3	1157	9	N	1052	1052	0			4
*11	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	8488	3	996	9	N	905	735	0			174
*12	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	7839	3	932	9	N	847	392	0	563	1	66

TOTAL GAS PROD: 109,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,779

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	13051	X	11825	-0-	-1226	-0-	10886	3	939	9	N	854	867	0			124
02	10948	X	8979	-0-	-1969	-0-	8198	3	781	9	N	710	711	0			123
03	12121	X	10306	-0-	-1815	-0-	9495	3	811	9	N	737	738	0			122
04	11430	X	9985	-0-	-1445	-0-	9227	3	758	9	N	689	688	0			123
05	11811	X	9324	-0-	-2487	-0-	8632	3	692	9	N	629	490	0			262
06	11430	X	7055	-0-	-4375	-0-	6592	3	463	9	N	421	547	1			136
07	10323	X	8652	-0-	-1671	-0-	8002	3	650	9	N	591	506	0	182	1	39
*08	10323	X	8770	-0-	-1553	-0-	8075	3	695	9	N	632	633	0			38
*09	9990	X	9587	-0-	-403	-0-	8837	3	750	9	N	682	683	0			37
*10	9331	X	8332	-0-	-999	-0-	295	1	7464	3	N	521	522	0			36
							573	9									
*11	8460	X	4066	-0-	-4394	-0-	895	1	2765	3	N	369	369	0			36
							406	9									
12	9920	X	7822	-0-	-2098	-0-	361	1	6889	3	N	520	520	0			36
							572	9									

TOTAL GAS PROD: 104,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,355

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	22754	X	19511	-0-	-3243	-0-	230	1	17994	3	N	1170	1183	0			56
							1287	9									
02	19516	X	16991	-0-	-2525	-0-	181	1	15656	3	N	1049	1049	0			56
							1154	9									
03	21142	X	18637	-0-	-2505	-0-	210	1	17187	3	N	1127	1127	0			56
							1240	9									
04	20220	X	17405	-0-	-2815	-0-	156	1	16109	3	N	1036	1036	0			56
							1140	9									
05	20057	X	17085	-0-	-2972	-0-	146	1	15807	3	N	1029	1029	0			56
							1132	9									
06	18870	X	16828	-0-	-2042	-0-	88	1	15636	3	N	1004	1004	0			56
							1104	9									
07	18817	X	16747	-0-	-2070	-0-	16	1	15651	3	N	982	982	0			56
							1080	9									
*08	18631	X	16679	-0-	-1952	-0-	15603	3	1076	9	N	978	978	0			56
*09	17400	X	15788	-0-	-1612	-0-	1	1	14765	3	N	929	930	0			55
							1022	9									
*10	17391	X	15810	-0-	-1581	-0-	14	1	14731	3	N	968	968	0			55
							1065	9									
*11	16830	X	14714	-0-	-2116	-0-	39	1	13653	3	N	929	929	0			55
							1022	9									
12	16740	X	15579	-0-	-1161	-0-	61	1	14495	3	N	930	930	0			55
							1023	9									

TOTAL GAS PROD: 201,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,131

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	465	X	2	-0-	-463	-0-	2	3			N	-0-					135
02	986	X	986	-0-	-0-	-0-	983	3	3	9	N	3					138
03	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	12202	3	1306	9	N	1187	1187	0			138
04	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	8444	3	839	9	N	763	762	0			139
05	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8150	3	776	9	N	705	705	0			139
06	13080	X	7909	-0-	-5171	-0-	7193	3	716	9	N	651	651	0			139
07	13516	X	8157	-0-	-5359	-0-	7442	3	715	9	N	650	650	0			139
*08	13516	X	7327	-0-	-6189	-0-	6703	3	624	9	N	567	567	0			139
*09	9270	X	6813	-0-	-2457	-0-	6195	3	618	9	N	562	562	0			139
*10	8928	X	3910	-0-	-5018	-0-	3603	3	307	9	N	279	159	0			259
*11	7920	X	6261	-0-	-1659	-0-	5811	3	450	9	N	409	544	1			124
12	8153	X	4842	-0-	-3311	-0-	4429	3	413	9	N	375	370	1			129

TOTAL GAS PROD: 77,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,151

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	15283	X	13337	-0-	-1946	-0-	13124	3	213	9	N	194	190	1			474
02	13804	X	11877	-0-	-1927	-0-	11655	3	222	9	N	202	380	1			296
03	14353	X	12944	-0-	-1409	-0-	16	1	12689	3	N	217	185	1			328
							239	9									
04	13620	X	12327	-0-	-1293	-0-	1	1	12186	3	N	127	179	1			276
							140	9									
05	13671	X	12532	-0-	-1139	-0-	12338	3	194	9	N	176	188	1			264
06	12900	X	11968	-0-	-932	-0-	11795	3	173	9	N	157					421
07	13144	X	11996	-0-	-1148	-0-	11821	3	175	9	N	159	190	1			390
08	12958	X	11658	-0-	-1300	-0-	11486	3	172	9	N	156	182	1			364
*09	12330	X	10646	-0-	-1684	-0-	10477	3	169	9	N	154	177	1			341
*10	12524	X	10687	-0-	-1837	-0-	67	1	10589	3	N	28	181	1			188
							31	9									
*11	11970	X	11651	-0-	-319	-0-	111	1	11320	3	N	200					388
							220	9									
12	11997	X	11580	-0-	-417	-0-	114	1	11073	3	N	357	557	1			188
							393	9									

TOTAL GAS PROD: 143,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,127

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	9926	-0-	-2908	-0-	340	1	8627	3	N	872	885	0			51
							959	9									
02	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	391	1	13803	3	N	1171	1159	0			63
							1288	9									
03	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	509	1	15845	3	N	1239	1239	0			63
							1363	9									
04	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	458	1	14585	3	N	1092	1092	0			63
							1201	9									
05	17143	X	16095	-0-	-1048	-0-	456	1	14463	3	N	1069	1069	0			63
							1176	9									
06	17160	X	15184	-0-	-1976	-0-	405	1	13689	3	N	991	991	0			63
							1090	9									
07	17732	X	15063	-0-	-2669	-0-	365	1	13718	3	N	891	881	0			73
							980	9									
*08	17732	X	15404	-0-	-2328	-0-	432	1	13924	3	N	953	951	0			75
							1048	9									
*09	16230	X	14868	-0-	-1362	-0-	409	1	13452	3	N	915	915	0			75
							1007	9									
*10	16089	X	14654	-0-	-1435	-0-	464	1	13276	3	N	831	247	0	574	1	85
							914	9									
*11	19002	X	19002	-0-	-0-	-0-	424	1	17822	3	N	687	563	1			209
							756	9									
*12	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	469	1	16387	3	N	822	928	1			103
							904	9									

TOTAL GAS PROD: 187,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,533

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	16926	-0-	-2976	-0-	532	1	15589	3	N	732	746	0			50
							805	9									
02	17444	X	14984	-0-	-2460	-0-	318	1	13947	3	N	654	653	0			51
							719	9									
03	18476	X	16142	-0-	-2334	-0-	15397	3	745	9	N	677	678	0			50
04	17190	X	15542	-0-	-1648	-0-	14856	3	686	9	N	624	624	0			50
05	17422	X	15580	-0-	-1842	-0-	14853	3	727	9	N	661	661	0			50
06	16380	X	13758	-0-	-2622	-0-	13138	3	620	9	N	564	564	0			50
07	16585	X	15705	-0-	-880	-0-	14992	3	713	9	N	648	648	0			50
*08	16306	X	16017	-0-	-289	-0-	15291	3	726	9	N	660	660	0			50
*09	15540	X	14884	-0-	-656	-0-	14240	3	644	9	N	585	585	0			50
*10	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	15137	3	703	9	N	639	640	0			49
*11	15510	X	14040	-0-	-1470	-0-	13368	3	672	9	N	611	606	0			54
12	16027	X	15689	-0-	-338	-0-	221	1	14657	3	N	737	738	0			53
							811	9									

TOTAL GAS PROD: 185,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,792

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	13547	X	5200	-0-	-8347	-0-	4675	3	525	9	N	477	491	0	20
02	7868	X	4389	-0-	-3479	-0-	37	1	3850	3	N	456	456	0	20
							502	9							
03	6076	X	3284	-0-	-2792	-0-	284	1	2534	3	N	424	425	0	19
							466	9							
04	5280	X	4860	-0-	-420	-0-	321	1	4119	3	N	382	382	0	19
							420	9							
05	5456	X	4343	-0-	-1113	-0-	307	1	3578	3	N	416	416	0	19
							458	9							
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	328	1	4665	3	N	377	377	0	19
							415	9							
07	5022	X	4296	-0-	-726	-0-	345	1	3534	3	N	379	380	0	18
							417	9							
*08	5022	X	4991	-0-	-31	-0-	342	1	4333	3	N	287	288	0	17
							316	9							
*09	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	338	1	6374	3	N	215	215	0	17
							237	9							
*10	5580	X	4124	-0-	-1456	-0-	385	1	3570	3	N	154	155	0	16
							169	9							
*11	5400	X	5174	-0-	-226	-0-	453	1	4504	3	N	197	196	0	17
							217	9							
12	6107	X	1877	-0-	-4230	-0-	303	1	1453	3	N	110	111	0	16
							121	9							

TOTAL GAS PROD: 54,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,874

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	10509	X	6763	-0-	-3746	-0-	6460	3	303	9	N	275	287	0	54
02	9492	X	8513	-0-	-979	-0-	8091	3	422	9	N	384	385	0	53
03	9703	X	4540	-0-	-5163	-0-	4356	3	184	9	N	167	167	0	53
04	8940	X	8657	-0-	-283	-0-	8264	3	393	9	N	357	357	0	53
05	9424	X	7389	-0-	-2035	-0-	7068	3	321	9	N	292	292	0	53
06	9120	X	7563	-0-	-1557	-0-	7236	3	327	9	N	297	298	0	52
07	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	12309	3	331	9	N	301	301	0	52
*08	8959	X	4627	-0-	-4332	-0-	4529	3	98	9	N	89	90	0	51
*09	8670	X	2786	-0-	-5884	-0-	2688	3	98	9	N	89	89	0	51
*10	11191	X	6689	-0-	-4502	-0-	6379	3	310	9	N	282	283	0	50
*11	10830	X	7522	-0-	-3308	-0-	7174	3	348	9	N	316	316	0	50
12	11191	X	5195	-0-	-5996	-0-	4950	3	245	9	N	223	223	0	50

TOTAL GAS PROD: 82,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,072

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	10101	-0-	-1617	-0-	9495	3	606	9	N	551	752	1			213
02	10584	X	5689	-0-	-4895	-0-	11	1	5350	3	N	298	352	1			159
							328	9									
03	11098	X	5139	-0-	-5959	-0-	68	1	4852	3	N	199	189	1			169
							219	9									
04	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	125	1	12231	3	N	429	183	1			415
							472	9									
05	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	104	1	10277	3	N	405	713	1			107
							446	9									
06	9780	X	5388	-0-	-4392	-0-	48	1	5128	3	N	193					300
							212	9									
07	13268	X	11956	-0-	-1312	-0-	11405	3	551	9	N	501	756	1			45
08	13268	X	9065	-0-	-4203	-0-	8648	3	417	9	N	379	189	1			235
*09	12840	X	8814	-0-	-4026	-0-	8349	3	465	9	N	423	563	1			95
*10	11966	X	8705	-0-	-3261	-0-	8214	3	491	9	N	446	185	1			356
*11	11580	X	8062	-0-	-3518	-0-	7578	3	484	9	N	440	533	1			263
12	11966	X	8139	-0-	-3827	-0-	7656	3	483	9	N	439	370	1			332

TOTAL GAS PROD: 104,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,703

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	462	1	8323	3	N	975	989	0			36
							1073	9									
02	8932	X	8365	-0-	-567	-0-	328	1	7121	3	N	833	833	0			36
							916	9									
03	10323	X	8162	-0-	-2161	-0-	321	1	6952	3	N	808	808	0			36
							889	9									
04	9990	X	9030	-0-	-960	-0-	395	1	7643	3	N	902	888	0			50
							992	9									
05	10323	X	9309	-0-	-1014	-0-	537	1	7809	3	N	875	876	0			49
							963	9									
06	9540	X	8163	-0-	-1377	-0-	563	1	6734	3	N	787	788	0			48
							866	9									
07	9331	X	8029	-0-	-1302	-0-	631	1	6542	3	N	778	778	0			48
							856	9									
*08	9331	X	7892	-0-	-1439	-0-	612	1	6499	3	N	710	711	0			47
							781	9									
*09	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	804	1	7555	3	N	642	642	0			47
							706	9									
*10	9300	X	7519	-0-	-1781	-0-	392	1	6325	3	N	729	443	0			333
							802	9									
*11	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	533	1	7247	3	N	848	939	1			242
							933	9									
12	9362	X	7618	-0-	-1744	-0-	505	1	6311	3	N	729	924	1			47
							802	9									

TOTAL GAS PROD: 101,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,616

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	12099	-0-	-1200	-0-	261	1	11121	3	N	652	664	0			12
							717	9									
02	12012	X	10470	-0-	-1542	-0-	296	1	9545	3	N	572	573	0			11
							629	9									
03	13144	X	11893	-0-	-1251	-0-	312	1	10909	3	N	611	611	0			11
							672	9									
04	12720	X	10779	-0-	-1941	-0-	320	1	9845	3	N	558	559	0			10
							614	9									
05	12617	X	10790	-0-	-1827	-0-	389	1	9806	3	N	541	542	0			9
							595	9									
06	11700	X	10335	-0-	-1365	-0-	341	1	9438	3	N	505	506	0			8
							556	9									
07	11904	X	10482	-0-	-1422	-0-	324	1	9602	3	N	505	505	0			8
							556	9									
*08	11904	X	10354	-0-	-1550	-0-	356	1	9467	3	N	483	484	0			7
							531	9									
*09	10770	X	9539	-0-	-1231	-0-	317	1	8741	3	N	437	437	0			7
							481	9									
*10	10788	X	9769	-0-	-1019	-0-	420	1	8824	3	N	477	478	0			6
							525	9									
*11	10350	X	9429	-0-	-921	-0-	324	1	8529	3	N	524	524	0			6
							576	9									
12	10478	X	9337	-0-	-1141	-0-	256	1	8519	3	N	511	511	0			6
							562	9									

TOTAL GAS PROD: 125,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,376

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	11625	X	8635	-0-	-2990	-0-	37	1	7313	3	N	1168	1181	0			40
							1285	9									
02	10472	X	8498	-0-	-1974	-0-	39	1	7143	3	N	1196	1196	0			40
							1316	9									
03	11594	X	9377	-0-	-2217	-0-	29	1	7960	3	N	1262	1262	0			40
							1388	9									
04	10110	X	9029	-0-	-1081	-0-	7742	3	1287	9	N	1170	1169	0			41
05	10447	X	8761	-0-	-1686	-0-	7487	3	1274	9	N	1158	1159	0			40
06	9120	X	8233	-0-	-887	-0-	7043	3	1190	9	N	1082	1082	0			40
07	9424	X	8992	-0-	-432	-0-	7763	3	1229	9	N	1117	1117	0			40
*08	9362	X	8373	-0-	-989	-0-	7414	3	959	9	N	872	872	0			40
*09	9030	X	7862	-0-	-1168	-0-	1	1	6667	3	N	1085	534	0	555	1	36
							1194	9									
*10	8990	X	7460	-0-	-1530	-0-	6398	3	1062	9	N	965	966	0			35
*11	8700	X	6214	-0-	-2486	-0-	5314	3	900	9	N	818	818	0			35
12	8990	X	6715	-0-	-2275	-0-	5793	3	922	9	N	838	839	0			34

TOTAL GAS PROD: 98,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,731

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	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	5896	3	854	9	N	776	790	0			13
02	7504	X	5506	-0-	-1998	-0-	4719	3	787	9	N	715	714	0			14
03	8308	X	5477	-0-	-2831	-0-	4858	3	619	9	N	563	563	0			14
04	8040	X	7294	-0-	-746	-0-	6539	3	755	9	N	686	686	0			14
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6043	3	812	9	N	738	738	0			14
06	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	6563	3	805	9	N	732	732	0			14
07	7533	X	4440	-0-	-3093	-0-	3867	3	573	9	N	521	521	0			14
*08	7533	X	5947	-0-	-1586	-0-	5320	3	627	9	N	570	570	0			14
*09	7380	X	5243	-0-	-2137	-0-	4576	3	667	9	N	606	607	0			13
*10	7626	X	6110	-0-	-1516	-0-	5376	3	734	9	N	667	667	0			13
*11	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	10991	3	677	9	N	615	615	0			13
*12	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	10853	3	822	9	N	747	747	0			13

TOTAL GAS PROD: 84,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,936

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	15624	X	10740	-0-	-4884	-0-	317	1	9088	3	N	1214	1226	0			26
							1335	9									
02	13608	X	11270	-0-	-2338	-0-	290	1	9260	3	N	1564	1564	0			26
							1720	9									
03	14570	X	12981	-0-	-1589	-0-	301	1	10858	3	N	1656	1656	0			26
							1822	9									
04	12510	X	10390	-0-	-2120	-0-	192	1	8889	3	N	1190	1190	0			26
							1309	9									
05	12493	X	11562	-0-	-931	-0-	248	1	9656	3	N	1507	1507	0			26
							1658	9									
06	12570	X	9055	-0-	-3515	-0-	143	1	7790	3	N	1020	1020	0			26
							1122	9									
07	12989	X	12380	-0-	-609	-0-	129	1	10573	3	N	1525	1525	0			26
							1678	9									
*08	12989	X	11306	-0-	-1683	-0-	73	1	9781	3	N	1320	1320	0			26
							1452	9									
*09	11190	X	10348	-0-	-842	-0-	84	1	8794	3	N	1336	1337	0			25
							1470	9									
*10	12369	X	10147	-0-	-2222	-0-	229	1	8470	3	N	1316	1317	0			24
							1448	9									
*11	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	259	1	10472	3	N	1147	961	0			210
							1262	9									
12	12369	X	6811	-0-	-5558	-0-	203	1	5825	3	N	712	231	0	555	1	136
							783	9									

TOTAL GAS PROD: 128,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,507

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	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	422	1	21080	3	N	1078	1028	0			206
							1186	9									
02	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	406	1	12287	3	N	609	35	0	751	1	29
							670	9									
03	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	448	1	14949	3	N	655	623	0			61
							721	9									
04	13740	X	8457	-0-	-5283	-0-	165	1	7483	3	N	735	218	0	376	1	202
							809	9									
05	14105	X	9603	-0-	-4502	-0-	366	1	8064	3	N	1066	1067	0	190	1	11
							1173	9									
06	11550	X	8032	-0-	-3518	-0-	436	1	6697	3	N	817	111	0	375	1	342
							899	9									
07	8742	X	7574	-0-	-1168	-0-	385	1	6283	3	N	824	935	1			231
							906	9									
*08	9610	X	4658	-0-	-4952	-0-	392	1	3751	3	N	468	556	1			143
							515	9									
*09	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	407	1	9860	3	N	1014	920	1			237
							1115	9									
*10	9610	X	8942	-0-	-668	-0-	452	1	7427	3	N	966	634	0	551	1	18
							1063	9									
*11	13740	X	5719	-0-	-8021	-0-	235	1	4534	3	N	864	865	0			17
							950	9									
12	11749	X	7071	-0-	-4678	-0-	40	1	6048	3	N	894	894	0			17
							983	9									

TOTAL GAS PROD: 123,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,990

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	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	8685	3	722	9	N	656	630	0			50
02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6274	3	405	9	N	368	41	0	368	1	9
03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	8	1	6840	3	N	417	383	0			43
							459	9									
04	6300	X	6069	-0-	-231	-0-	13	1	5409	3	N	588	14	0	373	1	244
							647	9									
05	5611	X	4460	-0-	-1151	-0-	3787	3	673	9	N	612	614	0	194	1	48
06	4890	X	3632	-0-	-1258	-0-	3151	3	481	9	N	437	25	0	192	1	268
07	6262	X	4015	-0-	-2247	-0-	1	1	3453	3	N	510	562	1			216
							561	9									
*08	6262	X	1596	-0-	-4666	-0-	1357	3	239	9	N	217	372	1			61
*09	6060	X	1659	-0-	-4401	-0-	1466	3	193	9	N	175					236
*10	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	3811	3	723	9	N	657	95	0	721	1	77
*11	7230	X	3575	-0-	-3655	-0-	2847	3	728	9	N	662	663	0			76
12	4030	X	3638	-0-	-392	-0-	1	1	3041	3	N	542	425	0			193
							596	9									

TOTAL GAS PROD: 56,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,841

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	1705	N	1182	-0-	-523	-0-	216	1	808	3	N	144	155	0			76
							158	9									
02	1596	N	1011	-0-	-585	-0-	213	1	676	3	N	111					187
							122	9									
03	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	217	1	900	3	N	134	181	1			140
							147	9									
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	202	1	1085	3	N	176	189	1			127
							194	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	179	1	1118	3	N	182	189	1			120
							200	9									
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	207	1	1004	3	N	178					298
							196	9									
07	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	241	1	869	3	N	68					366
							75	9									
08	1488	N	938	-0-	-550	-0-	188	1	663	3	N	79	13	0	368	1	64
							87	9									
*09	1410	N	1141	-0-	-269	-0-	210	1	767	3	N	149	2	0	169	1	42
							164	9									
*10	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	296	1	663	3	N	143	3	0			182
							157	9									
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	307	1	616	3	N	140	184	1			138
							154	9									
12	1178	N	942	-0-	-236	-0-	353	1	458	3	N	119					257
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 14,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,623

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	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					123
*02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	1761	3	111	5	N	614	525	0	192	1	20
							675	9									
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	505	503	0			22
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	374	374	0			22
*05	2821	X	465	-0-	-2356	-0-	19	3	446	9	N	405	406	0			21
*06	2730	X	654	-0-	-2076	-0-	222	3	19	5	N	375	375	0			21
							413	9									
*07	2821	X	1945	-0-	-876	-0-	1456	3	83	5	N	369	369	0			21
							406	9									
*08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6411	3	438	9	N	398	399	0			20
*09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2313	3	2	5	N	338	303	0			55
							372	9									
*10	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	1754	3	52	5	N	362	364	0			53
							398	9									
*11	4680	X	1914	-0-	-2766	-0-	1521	3	18	5	N	341	62	0	181	1	151
							375	9									
*12	4836	X	1339	-0-	-3497	-0-	1043	3	22	5	N	249	180	1			220
							274	9									

TOTAL GAS PROD: 20,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,330

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236

01	11160	X	9053	-0-	-2107	-0-	261	1	7824	3	N	880	831	0			118
							968	9									
02	10080	X	8590	-0-	-1490	-0-	242	1	7510	3	N	762	748	1			132
							838	9									
03	10695	X	9257	-0-	-1438	-0-	254	1	8017	3	N	896	838	0	187	1	3
							986	9									
04	9840	X	7892	-0-	-1948	-0-	181	1	6847	3	N	785	778	0			10
							864	9									
05	10168	X	8530	-0-	-1638	-0-	209	1	7413	3	N	825	826	0			9
							908	9									
06	9210	X	7991	-0-	-1219	-0-	198	1	6943	3	N	773	772	0			10
							850	9									
07	9517	X	8095	-0-	-1422	-0-	93	1	7104	3	N	816	823	0			3
							898	9									
08	9269	X	7867	-0-	-1402	-0-	170	1	6840	3	N	779	779	0			3
							857	9									
*09	8070	X	7354	-0-	-716	-0-	175	1	6400	3	N	708	527	0	181	1	3
							779	9									
*10	8525	X	7313	-0-	-1212	-0-	237	1	6243	3	N	757	748	0			12
							833	9									
*11	7980	X	7073	-0-	-907	-0-	330	1	5921	3	N	747	747	0			12
							822	9									
12	8091	X	7042	-0-	-1049	-0-	292	1	5937	3	N	739	739	0			12
							813	9									

TOTAL GAS PROD: 96,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,467

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. GAS LIFT	(I)(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	9428	-0-		-988		-0-	286	1	8033	3	N	1008	922	1			135
									1109	9									
*02	9408	X	7990	-0-		-1418		-0-	298	1	6475	3	N	737	29	0	744	1	99
									406	5	811	9							
*03	10261	X	8557	-0-		-1704		-0-	359	1	6824	3	N	849	851	0			97
									440	5	934	9							
*04	9750	X	8292	-0-		-1458		-0-	343	1	7111	3	N	762	763	0			96
									838	9									
*05	9424	X	7572	-0-		-1852		-0-	324	1	6105	3	N	549	549	0			96
									539	5	604	9							
*06	9120	X	7377	-0-		-1743		-0-	267	1	5942	3	N	542	544	0			94
									572	5	596	9							
*07	8835	X	6230	-0-		-2605		-0-	284	1	5189	3	N	419	420	0			93
									296	5	461	9							
*08	8556	X	7462	-0-		-1094		-0-	286	1	6471	3	N	641	642	0			92
									705	9									
*09	8280	X	7472	-0-		-808		-0-	282	1	6517	3	N	607	608	0			91
									5	5	668	9							
*10	7626	X	6614	-0-		-1012		-0-	275	1	5619	3	N	502	504	0			89
									168	5	552	9							
*11	7380	X	7154	-0-		-226		-0-	6235	3	72	5	N	770	154	0	546	1	159
									847	9									
*12	7719	X	6445	-0-		-1274		-0-	305	1	5385	3	N	583	716	1			26
									114	5	641	9							

TOTAL GAS PROD: 90,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,969

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. GAS LIFT	(I)(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	743	-0-		-1768		-0-	55	3	688	9	N	625	568	1			204
*02	2268	X	980	-0-		-1288		-0-	430	3	27	5	N	475	30	0	549	1	100
									523	9									
*03	2511	X	2253	-0-		-258		-0-	1562	3	101	5	N	536	538	0			98
									590	9									
*04	2866	X	2866	-0-		-0-		-0-	2	1	2324	3	N	491	491	0			98
									540	9									
*05	2880	X	2880	-0-		-0-		-0-	2165	3	190	5	N	477	478	0			97
									525	9									
*06	2598	X	2598	-0-		-0-		-0-	1991	3	191	5	N	378	264	0	185	1	26
									416	9									
*07	2976	X	2717	-0-		-259		-0-	2124	3	121	5	N	429	429	0			26
									472	9									
*08	2976	X	2737	-0-		-239		-0-	2258	3	479	9	N	435	436	0			25
*09	2880	X	2700	-0-		-180		-0-	2238	3	2	5	N	418	418	0			25
									460	9									
*10	2883	X	2634	-0-		-249		-0-	2113	3	63	5	N	416	417	0			24
									458	9									
*11	2640	X	2446	-0-		-194		-0-	1983	3	23	5	N	400	69	0	181	1	174
									440	9									
*12	2790	X	2135	-0-		-655		-0-	1674	3	36	5	N	386	365	1			195
									425	9									

TOTAL GAS PROD: 27,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,466

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 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-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002

01	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	10267	3	1170	9	N	1064	1013	0			179
02	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	9297	3	958	9	N	871	52	0	937	1	61
03	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	9798	3	1084	9	N	985	986	0			60
04	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	9041	3	967	9	N	879	881	0			58
05	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	8999	3	938	9	N	853	855	0			56
06	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	8718	3	894	9	N	813	816	0			53
07	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	8402	3	887	9	N	806	808	0			51
08	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	30	1	8174	3	N	787	790	0			48
							866	9									
*09	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	8491	3	871	9	N	792	583	0	191	1	66
*10	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	8757	3	942	9	N	856	861	0			61
*11	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	2	1	7997	3	N	783	783	0			61
							861	9									
*12	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	2	1	7552	3	N	702	657	0			106
							772	9									

TOTAL GAS PROD: 116,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,191

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

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	15469	X	14501	-0-	-968		-0-		368	1	11953	3	N	1982	1995	0			39
									2180	9									
02	13972	X	13034	-0-	-938		-0-		360	1	10709	3	N	1786	1787	0			38
									1965	9									
03	15469	X	13867	-0-	-1602		-0-		437	1	11292	3	N	1944	1944	0			38
									2138	9									
04	14970	X	12907	-0-	-2063		-0-		381	1	10531	3	N	1814	1814	0			38
									1995	9									
05	15469	X	12047	-0-	-3422		-0-		356	1	9912	3	N	1617	1617	0			38
									1779	9									
06	14040	X	11279	-0-	-2761		-0-		321	1	9330	3	N	1480	1480	0			38
									1628	9									
07	14446	X	12628	-0-	-1818		-0-		452	1	10354	3	N	1656	1657	0			37
									1822	9									
*08	13857	X	12125	-0-	-1732		-0-		497	1	9901	3	N	1570	1570	0			37
									1727	9									
*09	12900	X	11952	-0-	-948		-0-		569	1	9628	3	N	1595	1596	0			36
									1755	9									
*10	12617	X	12117	-0-	-500		-0-		906	1	9410	3	N	1637	1660	0			13
									1801	9									
*11	12210	X	11402	-0-	-808		-0-		884	1	8826	3	N	1538	1539	0			12
									1692	9									
12	12617	X	11964	-0-	-653		-0-		351	1	9841	3	N	1611	1611	0			12
									1772	9									

TOTAL GAS PROD: 149,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,230

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. 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	7347	X	6533	-0-	-814		-0-		505	1	5289	3	N	672	741	1			63
									739	9									
*02	7429	X	7429	-0-	-0-		-0-		490	1	5586	3	N	911	894	1			80
									351	5	1002	9							
*03	8246	X	7372	-0-	-874		-0-		540	1	5573	3	N	818	441	0	382	1	75
									359	5	900	9							
*04	7980	X	6732	-0-	-1248		-0-		476	1	5407	3	N	772	774	0			73
									849	9									
*05	8246	X	6379	-0-	-1867		-0-		381	1	4752	3	N	753	755	0			71
									418	5	828	9							
*06	7950	X	5752	-0-	-2198		-0-		336	1	4249	3	N	691	694	0			68
									407	5	760	9							
*07	8215	X	5876	-0-	-2339		-0-		564	1	4266	3	N	730	732	0			66
									243	5	803	9							
*08	7378	X	5597	-0-	-1781		-0-		536	1	4376	3	N	623	625	0			64
									685	9									
*09	6720	X	5368	-0-	-1352		-0-		430	1	4174	3	N	692	693	0			63
									3	5	761	9							
*10	6386	X	5445	-0-	-941		-0-		440	1	4096	3	N	715	717	0			61
									122	5	787	9							
*11	5760	X	4263	-0-	-1497		-0-		3438	3	40	5	N	714	118	0	545	1	112
									785	9									
*12	5890	X	4623	-0-	-1267		-0-		619	1	3362	3	N	519	369	1			262
									71	5	571	9							

TOTAL GAS PROD: 71,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,610

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	10441	-0-	-2641	-0-	9165	3	1276	9	N	1160	1173	0			71
02	11816	X	10204	-0-	-1612	-0-	8878	3	1326	9	N	1205	1205	0			71
03	13082	X	10510	-0-	-2572	-0-	2	1	9136	3	N	1247	1248	0			70
							1372	9									
04	12360	X	9665	-0-	-2695	-0-	14	1	8430	3	N	1110	1110	0			70
							1221	9									
05	11935	X	9592	-0-	-2343	-0-	8451	3	1141	9	N	1037	1037	0			70
06	10920	X	7388	-0-	-3532	-0-	6562	3	826	9	N	751	752	0			69
07	11284	X	7833	-0-	-3451	-0-	6916	3	917	9	N	834	834	0			69
*08	10509	X	7614	-0-	-2895	-0-	6797	3	817	9	N	743	744	0			68
*09	9660	X	7597	-0-	-2063	-0-	3	1	6637	3	N	870	869	0			69
							957	9									
*10	9579	X	7565	-0-	-2014	-0-	6657	3	908	9	N	825	826	0			68
*11	7590	X	7136	-0-	-454	-0-	151	1	6076	3	N	826	826	0			68
							909	9									
12	7843	X	7423	-0-	-420	-0-	296	1	6155	3	N	884	668	0	185	1	99
							972	9									

TOTAL GAS PROD: 102,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,492

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	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	364	1	12104	3	N	2299	2313	0			9
							2529	9									
02	14588	X	12800	-0-	-1788	-0-	330	1	10332	3	N	1944	1944	0			9
							2138	9									
03	16151	X	13588	-0-	-2563	-0-	341	1	10967	3	N	2073	2072	0			10
							2280	9									
04	15630	X	12686	-0-	-2944	-0-	246	1	10324	3	N	1924	1924	0			10
							2116	9									
05	15903	X	12552	-0-	-3351	-0-	237	1	10243	3	N	1884	1884	0			10
							2072	9									
06	14520	X	12023	-0-	-2497	-0-	316	1	9784	3	N	1748	1749	0			9
							1923	9									
07	14167	X	11906	-0-	-2261	-0-	358	1	9746	3	N	1638	1638	0			9
							1802	9									
*08	13578	X	12009	-0-	-1569	-0-	464	1	9656	3	N	1717	1717	0			9
							1889	9									
*09	12690	X	10523	-0-	-2167	-0-	401	1	8521	3	N	1455	1456	0			8
							1601	9									
*10	12555	X	11602	-0-	-953	-0-	371	1	9462	3	N	1608	1608	0			8
							1769	9									
*11	12030	X	11051	-0-	-979	-0-	175	1	9180	3	N	1542	1542	0			8
							1696	9									
12	11997	X	11863	-0-	-134	-0-	26	1	9884	3	N	1775	1775	0			8
							1953	9									

TOTAL GAS PROD: 147,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,607

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

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

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

DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052

01	10571	X	8572	-0-	-1999	-0-	249	1	7612	3	N	646	754	1			181
							711	9									
02	8988	X	7950	-0-	-1038	-0-	163	1	7118	3	N	608	574	1			215
							669	9									
03	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	83	1	9293	3	N	739	758	1			196
							813	9									
04	8940	X	6403	-0-	-2537	-0-	62	1	5881	3	N	418	186	1			428
							460	9									
05	9176	X	8422	-0-	-754	-0-	7879	3	543	9	N	494	564	1			358
06	9870	X	5583	-0-	-4287	-0-	5240	3	343	9	N	312	180	1			490
07	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	178	1	11257	3	N	791	750	1			531
							870	9									
08	10199	X	9951	-0-	-248	-0-	262	1	8983	3	N	642	934	1			239
							706	9									
*09	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	282	1	9343	3	N	632	747	1			124
							695	9									
*10	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	261	1	11977	3	N	658	553	1			229
							724	9									
*11	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	226	1	10513	3	N	620	753	1			96
							682	9									
12	11408	X	10347	-0-	-1061	-0-	242	1	9449	3	N	596	552	1			140
							656	9									

TOTAL GAS PROD: 114,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,156

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 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	16833	X	13958	-0-	-2875	-0-	385	1	11371	3	N	2002	2016	0			87
							2202	9									
02	14868	X	12479	-0-	-2389	-0-	308	1	10150	3	N	1837	1837	0			87
							2021	9									
03	16461	X	9270	-0-	-7191	-0-	334	1	7187	3	N	1590	1589	0			88
							1749	9									
04	14310	X	13817	-0-	-493	-0-	321	1	10988	3	N	2280	2244	0			124
							2508	9									
05	14756	X	12832	-0-	-1924	-0-	357	1	9800	3	N	2432	2432	0			124
							2675	9									
06	13500	X	6614	-0-	-6886	-0-	325	1	5319	3	N	882	754	0	189	1	63
							970	9									
07	14291	X	11182	-0-	-3109	-0-	385	1	8809	3	N	1807	1808	0			62
							1988	9									
*08	14291	X	11911	-0-	-2380	-0-	328	1	9439	3	N	1949	1950	0			61
							2144	9									
*09	13830	X	11954	-0-	-1876	-0-	280	1	9607	3	N	1879	1880	0			60
							2067	9									
*10	12834	X	11099	-0-	-1735	-0-	324	1	8770	3	N	1823	1824	0			59
							2005	9									
*11	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	290	1	11969	3	N	1486	1484	0			61
							1635	9									
12	12338	X	9717	-0-	-2621	-0-	316	1	7468	3	N	1757	1757	0			61
							1933	9									

TOTAL GAS PROD: 138,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,724

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	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	518	1	10908	3	N	870	884	0			13
							957	9									
02	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	484	1	9230	3	N	750	748	0			15
							825	9									
03	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	520	1	8884	3	N	749	750	0			14
							824	9									
04	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	483	1	10042	3	N	1141	1141	0			14
							1255	9									
05	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	414	1	11472	3	N	1236	1238	0			12
							1360	9									
06	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	406	1	9918	3	N	1304	1303	0			13
							1434	9									
07	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	394	1	9983	3	N	1108	1105	0			16
							1219	9									
*08	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	403	1	8137	3	N	853	853	0			16
							938	9									
*09	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	398	1	6921	3	N	748	748	0			16
							823	9									
*10	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	392	1	5933	3	N	662	661	0			17
							728	9									
*11	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	399	1	5806	3	N	645	643	0			19
							710	9									
*12	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	405	1	5100	3	N	660	660	0			19
							726	9									

TOTAL GAS PROD: 119,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,726

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31713	X	20278	-0-	-11435	-0-	530	1	16803	3	N	2677	2689	0			100
							2945	9									
02	28644	X	17560	-0-	-11084	-0-	488	1	14861	3	N	2010	2013	0			97
							2211	9									
03	31713	X	16887	-0-	-14826	-0-	509	1	14319	3	N	1872	1873	0			96
							2059	9									
04	24090	X	12747	-0-	-11343	-0-	455	1	10688	3	N	1458	1457	0			97
							1604	9									
05	22506	X	5572	-0-	-16934	-0-	410	1	4295	3	N	788	789	0			96
							867	9									
06	19620	X	10935	-0-	-8685	-0-	386	1	8889	3	N	1509	1510	0			95
							1660	9									
07	19437	X	9446	-0-	-9991	-0-	399	1	7525	3	N	1384	1384	0			95
							1522	9									
*08	16895	X	2769	-0-	-14126	-0-	386	1	1859	3	N	476	477	0			94
							524	9									
*09	12750	X	3840	-0-	-8910	-0-	344	1	2857	3	N	581	582	0			93
							639	9									
*10	11315	X	7739	-0-	-3576	-0-	444	1	6035	3	N	1145	1147	0			91
							1260	9									
*11	10950	X	3405	-0-	-7545	-0-	478	1	2077	3	N	773	772	0			92
							850	9									
12	9455	X	3475	-0-	-5980	-0-	463	1	2353	3	N	599	601	0			90
							659	9									

TOTAL GAS PROD: 114,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,272

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38626	X	37579	-0-	-1047	-0-	358	1	36747	3	N	431	378	1			142
							474	9									
02	35616	X	33359	-0-	-2257	-0-	341	1	32621	3	N	361	372	1			131
							397	9									
03	39432	X	23253	-0-	-16179	-0-	243	1	22721	3	N	263	193	1			201
							289	9									
04	39440	X	39440	-0-	-0-	-0-	259	1	38663	3	N	471	572	1			100
							518	9									
05	42048	X	42048	-0-	-0-	-0-	265	1	41337	3	N	405	367	1			138
							446	9									
06	40479	X	40479	-0-	-0-	-0-	251	1	39803	3	N	386	177	1			347
							425	9									
07	40765	X	18275	-0-	-22490	-0-	132	1	17959	3	N	167	363	1			151
							184	9									
*08	42036	X	41937	-0-	-99	-0-	313	1	40989	3	N	577	551	1			177
							635	9									
*09	40680	X	39528	-0-	-1152	-0-	270	1	38661	3	N	543	558	1			162
							597	9									
*10	42036	X	39437	-0-	-2599	-0-	495	1	38357	3	N	532	559	1			135
							585	9									
*11	40590	X	35750	-0-	-4840	-0-	1341	1	33889	3	N	473	565	1			43
							520	9									
12	41943	X	36085	-0-	-5858	-0-	1396	1	34213	3	N	433	373	1			103
							476	9									

TOTAL GAS PROD: 427,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,042

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8588	-0-	-6416	-0-	532	1	6540	3	N	1378	1508	1			167
							1516	9									
*02	9856	X	3715	-0-	-6141	-0-	129	1	2892	3	N	465	376	1			256
							182	5	512	9							
*03	10168	X	5485	-0-	-4683	-0-	261	1	4152	3	N	731	552	1			435
							268	5	804	9							
*04	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	662	1	12382	3	N	1776	225	0	1677	1	309
							1954	9									
*05	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	490	1	8823	3	N	1540	1355	0	360	1	134
							777	5	1694	9							
*06	8310	X	7726	-0-	-584	-0-	484	1	5342	3	N	1264	1267	0			131
							510	5	1390	9							
*07	15500	X	7394	-0-	-8106	-0-	488	1	5194	3	N	1288	1289	0			130
							295	5	1417	9							
*08	15500	X	5193	-0-	-10307	-0-	377	1	3616	3	N	1091	1094	0			127
							1200	9									
*09	15000	X	3464	-0-	-11536	-0-	399	1	2206	3	N	779	780	0			126
							2	5	857	9							
*10	11780	X	7377	-0-	-4403	-0-	420	1	5460	3	N	1213	978	0			361
							163	5	1334	9							
*11	7740	X	5730	-0-	-2010	-0-	471	1	4046	3	N	1060	1102	1			319
							47	5	1166	9							
*12	7409	X	5060	-0-	-2349	-0-	496	1	3468	3	N	929	540	1			708
							74	5	1022	9							

TOTAL GAS PROD: 86,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,514

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	21545	X	13852	-0-	-7693	-0-	11942	3	1910	9	N	1736	1745	0			23
02	18732	X	13073	-0-	-5659	-0-	11257	3	1816	9	N	1651	1651	0			23
03	18259	X	10526	-0-	-7733	-0-	8968	3	1558	9	N	1416	1416	0			23
04	16590	X	8732	-0-	-7858	-0-	184	1	7579	3	N	881	881	0			23
							969	9									
05	15562	X	1980	-0-	-13582	-0-	33	1	838	3	N	1008	700	0			331
							1109	9									
06	14010	X	4072	-0-	-9938	-0-	2904	3	1168	9	N	1062	1064	0	193	1	136
07	14477	X	11071	-0-	-3406	-0-	9360	3	1711	9	N	1555	1556	0			135
*08	10540	X	9675	-0-	-865	-0-	8201	3	1474	9	N	1340	1341	0			134
*09	8730	X	7620	-0-	-1110	-0-	6451	3	1169	9	N	1063	1062	0			135
*10	11067	X	9909	-0-	-1158	-0-	8279	3	1630	9	N	1482	1485	0			132
*11	10710	X	9696	-0-	-1014	-0-	8209	3	1487	9	N	1352	1351	0			133
12	11067	X	9606	-0-	-1461	-0-	8154	3	1452	9	N	1320	1322	0			131

TOTAL GAS PROD: 109,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,866

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	10633	X	2256	-0-	-8377	-0-	2008	3	248	9	N	225	388	1			63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					84
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	30					114
04	3720	X	87	-0-	-3633	-0-	56	3	31	9	N	28					142
05	3844	X	269	-0-	-3575	-0-	252	3	17	9	N	15					157
06	2190	X	553	-0-	-1637	-0-	542	3	11	9	N	10					167
07	93	X	24	-0-	-69	-0-	6	1	18	9	N	16					183
*08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	23					206
*09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	26					232
*10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	27	187	1			72
*11	540	X	149	-0-	-391	-0-	120	3	29	9	N	26					98
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	25					123

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

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	41943	X	30645	-0-	-11298	-0-	29019	3	1626	9	N	1478	1407	0			117
02	33236	X	26229	-0-	-7007	-0-	24889	3	1340	9	N	1218	1129	1			206
03	34844	X	26468	-0-	-8376	-0-	25092	3	1376	9	N	1251	1249	0	191	1	17
04	33720	X	24237	-0-	-9483	-0-	22970	3	1267	9	N	1152	937	0			232
05	30659	X	23881	-0-	-6778	-0-	22660	3	1221	9	N	1110	204	0	1115	1	23
06	29670	X	23519	-0-	-6151	-0-	22334	3	1185	9	N	1077	1079	0			21
07	29047	X	23813	-0-	-5234	-0-	22570	3	1243	9	N	1130	1131	0			20
08	26474	X	21558	-0-	-4916	-0-	20393	3	1165	9	N	1059	1060	0			19
*09	24240	X	18846	-0-	-5394	-0-	17852	3	994	9	N	904	669	0	184	1	70
*10	24304	X	19194	-0-	-5110	-0-	18116	3	1078	9	N	980	984	0			66
*11	23520	X	19775	-0-	-3745	-0-	18774	3	1001	9	N	910	911	0			65
12	23808	X	17992	-0-	-5816	-0-	7	1	17061	3	N	840	841	0			64
							924	9									

TOTAL GAS PROD: 276,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,109

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445

01	21421	X	12917	-0-	-8504	-0-	329	1	11425	3	N	1057	1015	0			193
							1163	9									
02	17640	X	9341	-0-	-8299	-0-	291	1	8269	3	N	710	754	1			149
							781	9									
03	16802	X	9505	-0-	-7297	-0-	328	1	8258	3	N	835	772	0	195	1	17
							919	9									
04	16260	X	8816	-0-	-7444	-0-	260	1	7730	3	N	751	752	0			16
							826	9									
05	16802	X	8034	-0-	-8768	-0-	72	1	7205	3	N	688	690	0			14
							757	9									
06	12510	X	7244	-0-	-5266	-0-	6575	3	669	9	N	608	609	0			13
07	10354	X	7173	-0-	-3181	-0-	6507	3	666	9	N	605	593	0			25
08	9517	X	6638	-0-	-2879	-0-	6019	3	619	9	N	563	565	0			23
*09	8820	X	6892	-0-	-1928	-0-	6330	3	562	9	N	511	239	0	185	1	110
*10	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	6	1	10739	3	N	694	613	0	181	1	10
							763	9									
*11	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	13	1	11974	3	N	859	859	0			10
							945	9									
*12	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	32	1	14608	3	N	837	837	0			10
							921	9									

TOTAL GAS PROD: 116,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,718

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	42284	X	33378	-0-	-8906	-0-	378	1	31507	3	N	1357	1297	0			165
							1493	9									
02	36652	X	26591	-0-	-10061	-0-	308	1	25116	3	N	1061	60	0	1154	1	12
							1167	9									
03	38719	X	28168	-0-	-10551	-0-	377	1	26524	3	N	1152	1152	0			12
							1267	9									
04	36060	X	25633	-0-	-10427	-0-	379	1	24089	3	N	1059	1060	0			11
							1165	9									
05	33387	X	25258	-0-	-8129	-0-	375	1	23732	3	N	1046	1046	0			11
							1151	9									
06	32310	X	18666	-0-	-13644	-0-	372	1	17457	3	N	761	761	0			11
							837	9									
07	29450	X	22693	-0-	-6757	-0-	357	1	21254	3	N	984	966	0			29
							1082	9									
08	28179	X	22184	-0-	-5995	-0-	323	1	20791	3	N	973	974	0			28
							1070	9									
*09	25620	X	20723	-0-	-4897	-0-	278	1	19475	3	N	882	652	0	184	1	74
							970	9									
*10	25265	X	19738	-0-	-5527	-0-	373	1	18341	3	N	931	933	0			72
							1024	9									
*11	21960	X	20074	-0-	-1886	-0-	331	1	18874	3	N	790	742	0			120
							869	9									
12	22692	X	19196	-0-	-3496	-0-	392	1	17792	3	N	920	831	0	183	1	26
							1012	9									

TOTAL GAS PROD: 282,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,916

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	25792	X	22860	-0-	-2932	-0-	342	1	19611	3	N	2643	2656	0			64
							2907	9									
02	22792	X	21671	-0-	-1121	-0-	294	1	18779	3	N	2362	2358	0			68
							2598	9									
03	26002	X	26002	-0-	-0-	-0-	330	1	22656	3	N	2742	2743	0			67
							3016	9									
04	24780	X	24372	-0-	-408	-0-	531	1	21217	3	N	2385	2385	0			67
							2624	9									
05	25606	X	18875	-0-	-6731	-0-	626	1	15797	3	N	2229	2229	0			67
							2452	9									
06	25170	X	14859	-0-	-10311	-0-	522	1	12182	3	N	1959	1960	0			66
							2155	9									
07	26009	X	12028	-0-	-13981	-0-	503	1	9843	3	N	1529	1376	0	186	1	33
							1682	9									
*08	26009	X	8082	-0-	-17927	-0-	426	1	6338	3	N	1198	1199	0			32
							1318	9									
*09	24360	X	2864	-0-	-21496	-0-	409	1	1756	3	N	635	621	0			46
							699	9									
*10	18879	X	5209	-0-	-13670	-0-	451	1	3695	3	N	966	964	0			48
							1063	9									
*11	14850	X	7381	-0-	-7469	-0-	533	1	5437	3	N	1283	1283	0			48
							1411	9									
12	12028	X	7887	-0-	-4141	-0-	619	1	5856	3	N	1284	1284	0			48
							1412	9									

TOTAL GAS PROD: 172,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,215

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	44299	X	4313	-0-	-39986	-0-	28	1	4127	3	Y	144					208
							158	9									
02	36820	X	10791	-0-	-26029	-0-	17	1	10596	3	Y	162	163	0	139	1	68
							178	9									
03	27745	X	10927	-0-	-16818	-0-	44	1	10159	3	Y	658	631	0			95
							724	9									
04	28601	X	28601	-0-	-0-	-0-	3	1	26930	3	Y	1516	917	0	669	1	25
							1668	9									
05	50177	X	50177	-0-	-0-	-0-	57	1	47243	3	Y	2615	2561	0			79
							2877	9									
06	49981	X	49981	-0-	-0-	-0-	40	1	47695	3	Y	2042	1872	0	142	1	107
							2246	9									
07	54420	X	54420	-0-	-0-	-0-	23	1	52074	3	Y	2112	1756	0	352	1	111
							2323	9									
*08	DLQ G-10		50840	-0-	50840	50840	6	1	48736	3	Y	1907	1908	0			110
							2098	9									
*09	DLQ G-10		43786	-0-	43786	94626	41948	3	1838	9	Y	1671	1672	0			109
*10	131212	X	36586	-0-	-94626	-0-	62	1	34897	3	Y	1479	1482	0			106
							1627	9									
*11	45240	X	29929	-0-	-15311	-0-	174	1	28332	3	Y	1294	1294	0			106
							1423	9									
12	46748	X	32881	-0-	-13867	-0-	102	1	31158	3	Y	1474	1474	0			106
							1621	9									

TOTAL GAS PROD: 403,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,074

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 10/11/2018 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	110360	X	91188	-0-	-19172	-0-	302	1	79159	3	N	10661	10432	0	378	1	92
							11727	9									
02	99680	X	72080	-0-	-27600	-0-	244	1	61904	3	N	9029	8890	0			231
							9932	9									
03	102548	X	80149	-0-	-22399	-0-	202	1	69066	3	N	9892	9804	0			319
							10881	9									
04	99240	X	79586	-0-	-19654	-0-	119	1	68912	3	N	9595	9550	0			364
							10555	9									
05	101494	X	81118	-0-	-20376	-0-	448	1	70123	3	N	9588	9588	0			364
							10547	9									
06	88260	X	82379	-0-	-5881	-0-	437	1	71841	3	N	9183	9184	0			363
							10101	9									
07	83103	X	83103	-0-	-0-	-0-	320	1	73407	3	N	8524	8522	0			365
							9376	9									
*08	82243	X	76192	-0-	-6051	-0-	362	1	67422	3	N	7644	7170	0	547	1	292
							8408	9									
*09	82380	X	69644	-0-	-12736	-0-	324	1	61804	3	N	6833	5991	0	1092	1	42
							7516	9									
*10	85126	X	67483	-0-	-17643	-0-	279	1	59276	3	N	7207	6539	0	542	1	168
							7928	9									
*11	82380	X	59952	-0-	-22428	-0-	267	1	52658	3	N	6388	6244	0	185	1	127
							7027	9									
12	83111	X	62783	-0-	-20328	-0-	298	1	55222	3	N	6603	6605	0			125
							7263	9									

TOTAL GAS PROD: 905,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,147

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 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	40987	X	40987	-0-	-0-	-0-	145	1	32373	3	Y	7699	7699	0			-0-
							8469	9									
*02	31642	X	31642	-0-	-0-	-0-	113	1	24833	3	Y	4671	4671	0			-0-
							1558	5	5138	9							
*03	34131	X	25352	-0-	-8779	-0-	176	1	19900	3	Y	3630	3630	0			-0-
							1283	5	3993	9							
*04	33030	X	14964	-0-	-18066	-0-	2	1	11869	3	Y	2812	2812	0			-0-
							3093	9									
*05	34131	X	11653	-0-	-22478	-0-	8029	3	702	5	Y	2656	2656	0			-0-
							2922	9									
*06	33030	X	10067	-0-	-22963	-0-	29	1	7258	3	Y	1897	1897	0			-0-
							693	5	2087	9							
*07	34131	X	9307	-0-	-24824	-0-	53	1	6805	3	Y	1876	1876	0			-0-
							385	5	2064	9							
*08	DLQ G-10		8398	-0-	8398	8398	62	1	6349	3	Y	1806	1806	0			-0-
							1987	9									
*09	DLQ G-10		7497	-0-	7497	15895	68	1	5639	3	Y	1624	1624	0			-0-
							4	5	1786	9							
*10	22204	X	6309	-0-	-15895	-0-	62	1	4372	3	Y	1587	1587	0			-0-
							129	5	1746	9							
*11	8250	X	5094	-0-	-3156	-0-	62	1	3259	3	Y	1578	1578	0			-0-
							37	5	1736	9							
*12	8525	X	7723	-0-	-802	-0-	104	1	5682	3	Y	1653	1653	0			-0-
							119	5	1818	9							

TOTAL GAS PROD: 178,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,489

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 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455

M O	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	43215	X	43215	-0-	-0-	-0-	151	1	33846	3	Y	8380	8380	0			-0-
							9218	9									
*02	39796	X	39796	-0-	-0-	-0-	139	1	30361	3	Y	6719	6719	0			-0-
							1905	5	7391	9							
*03	39682	X	39682	-0-	-0-	-0-	275	1	31161	3	Y	5669	5669	0			-0-
							2010	5	6236	9							
*04	36810	X	30809	-0-	-6001	-0-	4	1	25818	3	Y	4534	4534	0			-0-
							4987	9									
*05	38037	X	26806	-0-	-11231	-0-	20275	3	1782	5	Y	4317	4317	0			-0-
							4749	9									
*06	36810	X	26894	-0-	-9916	-0-	84	1	20590	3	Y	3858	3858	0			-0-
							1976	5	4244	9							
*07	38037	X	22025	-0-	-16012	-0-	134	1	16996	3	Y	3574	3574	0			-0-
							964	5	3931	9							
*08	DLQ G-10		20694	-0-	20694	20694	166	1	16918	3	Y	3282	3282	0			-0-
							3610	9									
*09	DLQ G-10		18432	-0-	18432	39126	180	1	14827	3	Y	3104	3104	0			-0-
							11	5	3414	9							
*10	57035	X	17909	-0-	-39126	-0-	196	1	13856	3	Y	3132	3132	0			-0-
							412	5	3445	9							
*11	26130	X	15272	-0-	-10858	-0-	227	1	11844	3	Y	2787	2787	0			-0-
							135	5	3066	9							
*12	22041	X	14622	-0-	-7419	-0-	207	1	11242	3	Y	2670	2670	0			-0-
							236	5	2937	9							

TOTAL GAS PROD: 316,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,026

ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364

M O	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	181487	X	181487	-0-	-0-	-0-	122	1	155330	3	Y	23668	23668	0			-0-
							26035	9									
02	133827	X	133827	-0-	-0-	-0-	48	1	116567	3	Y	15647	15647	0			-0-
							17212	9									
03	166076	X	166076	-0-	-0-	-0-	44	1	147068	3	Y	17240	17240	0			-0-
							18964	9									
04	115920	X	87768	-0-	-28152	-0-	25	1	77914	3	Y	8935	8935	0			-0-
							9829	9									
05	119784	X	106497	-0-	-13287	-0-	90	1	93228	3	Y	11981	11981	0			-0-
							13179	9									
06	115920	X	86586	-0-	-29334	-0-	123	1	74865	3	Y	10544	10544	0			-0-
							11598	9									
07	119784	X	82896	-0-	-36888	-0-	119	1	72071	3	Y	9733	9733	0			-0-
							10706	9									
*08	DLQ G-10		81266	-0-	81266	81266	159	1	70975	3	Y	9211	9211	0			-0-
							10132	9									
*09	DLQ G-10		68666	-0-	68666	149932	114	1	60158	3	Y	7631	7631	0			-0-
							8394	9									
*10	189855	X	39923	-0-	-149932	-0-	76	1	33565	3	Y	5711	5711	0			-0-
							6282	9									
*11	86580	X	57705	-0-	-28875	-0-	113	1	51162	3	Y	5845	5845	0			-0-
							6430	9									
12	82894	X	73663	-0-	-9231	-0-	167	1	66261	3	Y	6577	6577	0			-0-
							7235	9									

TOTAL GAS PROD: 1,166,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,723

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 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 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	EOM BALANCE
*01	75485	X	16605	-0-	-58880	-0-	58	1	13008	3	Y	3217	3217	0	-0-
							3539	9							
*02	68180	X	31429	-0-	-36751	-0-	109	1	23798	3	Y	5481	5481	0	-0-
							1493	5	6029	9					
*03	75485	X	53838	-0-	-21647	-0-	378	1	42814	3	Y	7168	7168	0	-0-
							2761	5	7885	9					
*04	73050	X	47844	-0-	-25206	-0-	6	1	41242	3	Y	5996	5996	0	-0-
							6596	9							
*05	75485	X	42218	-0-	-33267	-0-	33094	3	2914	5	Y	5645	5645	0	-0-
							6210	9							
*06	73050	X	35654	-0-	-37396	-0-	112	1	27359	3	Y	5052	5052	0	-0-
							2626	5	5557	9					
*07	53847	X	35053	-0-	-18794	-0-	218	1	27686	3	Y	5069	5069	0	-0-
							1573	5	5576	9					
*08	DLQ G-10		32119	-0-	32119	32119	263	1	26753	3	Y	4639	4639	0	-0-
							5103	9							
*09	DLQ G-10		30189	-0-	30189	62308	301	1	24788	3	Y	4620	4620	0	-0-
							18	5	5082	9					
*10	90482	X	28174	-0-	-62308	-0-	318	1	22428	3	Y	4328	4328	0	-0-
							667	5	4761	9					
*11	33150	X	25945	-0-	-7205	-0-	409	1	21241	3	Y	3684	3684	0	-0-
							243	5	4052	9					
*12	34255	X	24338	-0-	-9917	-0-	365	1	19754	3	Y	3457	3457	0	-0-
							416	5	3803	9					

TOTAL GAS PROD: 403,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,356

ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068

01	SHUT IN		473	-0-	473	18540	473	3			Y	-0-			-0-
02	SHUT IN		62	-0-	62	18602	62	3			Y	-0-			-0-
03	39742	X	1	-0-	-39741	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	38460	X	-0-	-0-	-38460	-0-					Y	-0-			-0-
05	39742	X	779	-0-	-38963	-0-	443	3	336	9	Y	305	305	0	-0-
06	38460	X	-0-	-0-	-38460	-0-					Y	101	101	0	-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-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	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	6	1	2825	3	Y	16	16	0	-0-
							18	9							
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	2	1	901	3	Y	173	173	0	-0-
							190	9							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	236	236	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143370	X	143370	-0-	-0-	-0-	95	1	120646	3	Y	20572	20572	0			-0-
							22629	9									
02	153995	X	153995	-0-	-0-	-0-	55	1	132954	3	Y	19078	19078	0			-0-
							20986	9									
03	169063	X	169063	-0-	-0-	-0-	44	1	148390	3	Y	18754	18754	0			-0-
							20629	9									
04	118968	X	118968	-0-	-0-	-0-	34	1	105499	3	Y	12214	12214	0			-0-
							13435	9									
05	117061	X	117061	-0-	-0-	-0-	102	1	104825	3	Y	11031	11031	0			-0-
							12134	9									
06	101160	X	94674	-0-	-6486	-0-	138	1	83925	3	Y	9646	9646	0			-0-
							10611	9									
07	104532	X	93769	-0-	-10763	-0-	138	1	83834	3	Y	8906	8906	0			-0-
							9797	9									
*08	DLQ G-10		79927	-0-	79927	79927	161	1	71591	3	Y	7432	7432	0			-0-
							8175	9									
*09	DLQ G-10		63106	-0-	63106	143033	107	1	56510	3	Y	5899	5899	0			-0-
							6489	9									
*10	197729	X	54696	-0-	-143033	-0-	113	1	49601	3	Y	4529	4529	0			-0-
							4982	9									
*11	88140	X	53483	-0-	-34657	-0-	107	1	48049	3	Y	4843	4843	0			-0-
							5327	9									
12	91078	X	48162	-0-	-42916	-0-	108	1	42839	3	Y	4741	4741	0			-0-
							5215	9									

TOTAL GAS PROD: 1,190,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 127,645

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	102145	X	73960	-0-	-28185	-0-	688	1	62320	3	N	9956	9975	1			423
							10952	9									
*02	92260	X	39292	-0-	-52968	-0-	604	1	30981	3	N	5239	4981	1			681
							1944	5	5763	9							
*03	97030	X	78598	-0-	-18432	-0-	768	1	63009	3	N	9780	10285	1			176
							4063	5	10758	9							
*04	81840	X	62751	-0-	-19089	-0-	756	1	53505	3	N	7718	7238	1			656
							8490	9									
*05	73966	X	56868	-0-	-17098	-0-	889	1	44260	3	N	7082	7182	1			556
							3929	5	7790	9							
*06	76080	X	48610	-0-	-27470	-0-	593	1	37658	3	N	6087	6274	1			369
							3663	5	6696	9							
*07	78616	X	44198	-0-	-34418	-0-	497	1	35387	3	N	5715	5473	1			611
							2027	5	6287	9							
*08	78616	X	40811	-0-	-37805	-0-	592	1	34355	3	N	5331	5516	1			426
							5864	9									
*09	62760	X	31593	-0-	-31167	-0-	548	1	26217	3	N	4372	4392	1			406
							19	5	4809	9							
*10	56854	X	26594	-0-	-30260	-0-	485	1	21038	3	N	4035	4017	1			424
							632	5	4439	9							
*11	48600	X	27325	-0-	-21275	-0-	457	1	21968	3	N	4224	4192	1			456
							254	5	4646	9							
*12	44206	X	29768	-0-	-14438	-0-	473	1	24076	3	N	4279	4361	1			374
							512	5	4707	9							

TOTAL GAS PROD: 560,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,818

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	44051	X	37664	-0-	-6387	-0-	27	1	33764	3	Y	3521	3521	0	-0-
							3873	9							
02	52777	X	52777	-0-	-0-	-0-	20	1	47720	3	Y	4579	4579	0	-0-
							5037	9							
03	44051	X	25039	-0-	-19012	-0-	7	1	22489	3	Y	2312	2312	0	-0-
							2543	9							
04	42630	X	8735	-0-	-33895	-0-	3	1	8006	3	Y	660	660	0	-0-
							726	9							
05	49304	X	49304	-0-	-0-	-0-	43	1	44831	3	Y	4027	4027	0	-0-
							4430	9							
06	53717	X	53717	-0-	-0-	-0-	80	1	48943	3	Y	4267	4267	0	-0-
							4694	9							
07	49374	X	49374	-0-	-0-	-0-	74	1	45029	3	Y	3883	3883	0	-0-
							4271	9							
*08	DLQ G-10		68352	-0-	68352	68352	141	1	62813	3	Y	4907	4907	0	-0-
							5398	9							
*09	DLQ G-10		73549	-0-	73549	141901	129	1	68089	3	Y	4846	4846	0	-0-
							5331	9							
*10	187945	X	46044	-0-	-141901	-0-	97	1	42434	3	Y	3194	3194	0	-0-
							3513	9							
*11	66150	X	63841	-0-	-2309	-0-	131	1	58916	3	Y	4358	4358	0	-0-
							4794	9							
12	74028	X	58105	-0-	-15923	-0-	135	1	53443	3	Y	4115	4115	0	-0-
							4527	9							

TOTAL GAS PROD: 586,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,669

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425

*01	38037	X	32260	-0-	-5777	-0-	111	1	24745	3	Y	6731	6731	0	-0-
							7404	9							
*02	34356	X	23043	-0-	-11313	-0-	78	1	17018	3	Y	4435	4435	0	-0-
							1068	5	4879	9					
*03	38037	X	24180	-0-	-13857	-0-	153	1	17280	3	Y	5121	5121	0	-0-
							1114	5	5633	9					
*04	36810	X	17619	-0-	-19191	-0-	2	1	13778	3	Y	3490	3490	0	-0-
							3839	9							
*05	32643	X	16004	-0-	-16639	-0-	11990	3	1053	5	Y	2692	2692	0	-0-
							2961	9							
*06	31230	X	13469	-0-	-17761	-0-	41	1	10065	3	Y	2181	2181	0	-0-
							964	5	2399	9					
*07	25513	X	13401	-0-	-12112	-0-	78	1	9940	3	Y	2564	2564	0	-0-
							563	5	2820	9					
*08	DLQ G-10		12424	-0-	12424	12424	97	1	9881	3	Y	2224	2224	0	-0-
							2446	9							
*09	DLQ G-10		11572	-0-	11572	23996	115	1	9460	3	Y	1809	1809	0	-0-
							7	5	1990	9					
*10	34953	X	10957	-0-	-23996	-0-	125	1	8830	3	Y	1581	1581	0	-0-
							263	5	1739	9					
*11	11970	X	8671	-0-	-3299	-0-	126	1	6601	3	Y	1699	1699	0	-0-
							75	5	1869	9					
*12	12369	X	8124	-0-	-4245	-0-	114	1	6182	3	Y	1544	1544	0	-0-
							130	5	1698	9					

TOTAL GAS PROD: 191,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,071

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 #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 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	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		108906	-0-	108906	748474	1	1	82096	3	N	24372	24372	0	-0-
							26809	9							
*02	SHUT IN		58866	-0-	58866	807340	8	1	41976	3	N	12953	12953	0	-0-
							2634	5	14248	9					
*03	882754	X	75414	-0-	-807340	-0-	23	1	55201	3	N	15118	15118	0	-0-
							3560	5	16630	9					
*04	122310	X	60399	-0-	-61911	-0-	1	1	47053	3	N	12132	12132	0	-0-
							13345	9							
*05	126387	X	52791	-0-	-73596	-0-	38103	3	3314	5	N	10340	10340	0	-0-
							11374	9							
*06	105390	X	42575	-0-	-62815	-0-	30629	3	2891	5	N	8232	8232	0	-0-
							9055	9							
*07	75423	X	36971	-0-	-38452	-0-	27405	3	1541	5	N	7295	7295	0	-0-
							8025	9							
*08	75423	X	36579	-0-	-38844	-0-	4	1	29836	3	N	6126	6126	0	-0-
							6739	9							
*09	60390	X	33292	-0-	-27098	-0-	1	1	27385	3	N	5351	5351	0	-0-
							20	5	5886	9					
*10	52793	X	30805	-0-	-21988	-0-	13	1	24642	3	N	4927	4927	0	-0-
							730	5	5420	9					
*11	42570	X	28368	-0-	-14202	-0-	17	1	23169	3	N	4471	4471	0	-0-
							264	5	4918	9					
*12	36983	X	26533	-0-	-10450	-0-	8	1	21437	3	N	4216	4216	0	-0-
							450	5	4638	9					

TOTAL GAS PROD: 591,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,533

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS 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		121130	-0-	121130	741617	1	1	96466	3	N	22421	22421	0	-0-
							24663	9							
*02	SHUT IN		75660	-0-	75660	817277	10	1	57251	3	N	13460	13460	0	-0-
							3593	5	14806	9					
*03	921658	X	104381	-0-	-817277	-0-	35	1	82821	3	N	14713	14713	0	-0-
							5341	5	16184	9					
*04	115560	X	77992	-0-	-37568	-0-	1	1	66052	3	N	10854	10854	0	-0-
							11939	9							
*05	119412	X	67416	-0-	-51996	-0-	52351	3	4594	5	N	9519	9519	0	-0-
							10471	9							
*06	117210	X	54639	-0-	-62571	-0-	40946	3	3901	5	N	8902	8902	0	-0-
							9792	9							
*07	104377	X	52617	-0-	-51760	-0-	41529	3	2353	5	N	7941	7941	0	-0-
							8735	9							
*08	104377	X	48463	-0-	-55914	-0-	5	1	41021	3	N	6761	6761	0	-0-
							7437	9							
*09	78000	X	45461	-0-	-32539	-0-	1	1	38979	3	N	5866	5866	0	-0-
							28	5	6453	9					
*10	67425	X	47419	-0-	-20006	-0-	21	1	39951	3	N	5688	5688	0	-0-
							1190	5	6257	9					
*11	54630	X	41803	-0-	-12827	-0-	27	1	35845	3	N	5019	5019	0	-0-
							410	5	5521	9					
*12	52607	X	38606	-0-	-14001	-0-	13	1	32856	3	N	4585	4585	0	-0-
							693	5	5044	9					

TOTAL GAS PROD: 775,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,729

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 #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS 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		117767	-0-		117767	860541	1	1	89687	3	N	25526	25526	0	-0-
								28079	9							
*02	SHUT IN		74812	-0-		74812	935353	10	1	54164	3	N	15672	15672	0	-0-
								3399	5	17239	9					
*03	1025324	X	89971	-0-		-935353	-0-	28	1	67607	3	N	16342	16342	0	-0-
								4360	5	17976	9					
*04	141450	X	69116	-0-		-72334	-0-	1	1	55695	3	N	12200	12200	0	-0-
								13420	9							
*05	146165	X	61106	-0-		-85059	-0-	45217	3	3943	5	N	10860	10860	0	-0-
								11946	9							
*06	113970	X	51011	-0-		-62959	-0-	36935	3	3491	5	N	9623	9623	0	-0-
								10585	9							
*07	89962	X	43706	-0-		-46256	-0-	32449	3	1826	5	N	8574	8574	0	-0-
								9431	9							
*08	89962	X	46418	-0-		-43544	-0-	5	1	37727	3	N	7896	7896	0	-0-
								8686	9							
*09	69120	X	40906	-0-		-28214	-0-	1	1	33426	3	N	6777	6777	0	-0-
								24	5	7455	9					
*10	61101	X	37629	-0-		-23472	-0-	15	1	29844	3	N	6261	6261	0	-0-
								883	5	6887	9					
*11	51000	X	34281	-0-		-16719	-0-	21	1	27837	3	N	5551	5551	0	-0-
								317	5	6106	9					
*12	46407	X	32495	-0-		-13912	-0-	10	1	25723	3	N	5657	5657	0	-0-
								539	5	6223	9					

TOTAL GAS PROD: 699,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,939

POGUE UNIT A WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193

04	0		33573	-0-		33573	33573	181	1	23536	3	N	8960	8960	0	-0-
								9856	9							
05	0		68025	-0-		68025	101598	178	1	52678	3	N	13790	13790	0	-0-
								15169	9							
06	175766	X	74168	-0-		-101598	-0-	212	1	54960	3	N	17269	17269	0	-0-
								18996	9							
07	64077	X	48327	-0-		-15750	-0-	147	1	36544	3	N	10578	10578	0	-0-
								11636	9							
*08	64077	X	56061	-0-		-8016	-0-	704	1	44360	3	N	9997	9997	0	-0-
								10997	9							
*09	62010	X	300	-0-		-61710	-0-	2	1	298	3	N	-0-			-0-
*10	64077	X	317	-0-		-63760	-0-	2	1	315	3	N	-0-			-0-
*11	7836	X	7836	-0-		-0-	-0-	79	1	6847	3	N	827	827	0	-0-
								910	9							
12	56048	X	21896	-0-		-34152	-0-	597	1	19627	3	N	1520	1520	0	-0-
								1672	9							

TOTAL GAS PROD: 310,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,941

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CALDERA OPERATING COMPANY LLC 123613
GAP BAND WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	15217	-0-		-9707		-0-	2325	1	9617	3	N	2595	2364	1			513
									420	4	2855	9							
02	18312	X	7193	-0-		-11119		-0-	1250	1	4718	3	N	891	1258	1			146
									245	4	980	9							
03	18476	X	9525	-0-		-8951		-0-	1600	1	6197	3	N	1292	1057	1			381
									307	4	1421	9							
04	17880	X	10335	-0-		-7545		-0-	1650	1	6494	3	N	1696	1701	1			376
									325	4	1866	9							
05	15376	X	8180	-0-		-7196		-0-	1200	1	5226	3	N	1327	1473	1			230
									294	4	1460	9							
06	14880	X	7280	-0-		-7600		-0-	700	1	4951	3	N	1432	1354	1			308
									54	4	1575	9							
07	10695	X	4055	-0-		-6640		-0-	768	1	2372	3	N	795	917	1			186
									40	4	875	9							
08	10695	X	7951	-0-		-2744		-0-	1350	1	4729	3	N	1559	1470	1			275
									157	4	1715	9							
09	10350	X	3946	-0-		-6404		-0-	360	1	2912	3	N	607	554	1			328
									6	4	668	9							
10	10504	X	10504	-0-		-0-		-0-	2325	1	6044	3	N	1941	2039	1			230
									2135	9									
*11	8862	X	8862	-0-		-0-		-0-	2250	1	4588	3	N	1840	1666	1			404
									2024	9									
12	7936	X	NO RPT	-0-		-7936		-0-					N	NO RPT					404

TOTAL GAS PROD: 93,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,975

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3643	-0-		-1968		-0-	1109	1	1765	3	N	699	742	1			140
									769	9									
02	5068	X	2829	-0-		-2239		-0-	933	1	1336	3	N	509	357	1			292
									560	9									
03	5611	X	3122	-0-		-2489		-0-	1088	1	1342	3	N	629	720	1			201
									692	9									
04	4980	X	3043	-0-		-1937		-0-	1091	1	1278	3	N	613	515	1			299
									674	9									
05	3906	X	2903	-0-		-1003		-0-	1113	1	1186	3	N	549	689	1			159
									604	9									
06	3540	X	2480	-0-		-1060		-0-	803	1	1082	3	N	541	538	1			162
									595	9									
07	3162	X	2630	-0-		-532		-0-	979	1	1058	3	N	539	546	1	1	8	154
									593	9									
08	3131	X	3073	-0-		-58		-0-	1196	1	1293	3	N	531	530	1			155
									584	9									
*09	3030	X	2343	-0-		-687		-0-	1103	1	723	3	N	470	376	1	4	8	245
									517	9									
10	2947	X	2947	-0-		-0-		-0-	1092	1	1277	3	N	525	573	1			197
									578	9									
*11	2970	X	1630	-0-		-1340		-0-	427	1	826	3	N	343	188	1			352
									377	9									
12	3069	X	2961	-0-		-108		-0-	1082	1	1270	3	N	554	565	1			341
									609	9									

TOTAL GAS PROD: 33,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,502

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	EOM BALANCE
01	7440	X	5747	-0-	-1693	-0-	4605	3	1142	9	N	1038	1093	1	314
02	6720	X	5052	-0-	-1668	-0-	4015	3	1037	9	N	943	965	1	292
03	6355	X	3210	-0-	-3145	-0-	2528	3	682	9	N	620	577	1	335
04	6060	X	1868	-0-	-4192	-0-	1	1	1559	3	N	280	179	1	436
							308	9							
05	6262	X	2088	-0-	-4174	-0-	1584	3	504	9	N	458	597	1	297
06	5550	X	1648	-0-	-3902	-0-	575	1	822	3	N	228	395	1	130
							251	9							
07	5580	X	2492	-0-	-3088	-0-	724	1	1391	3	N	343	355	1	118
							377	9							
08	3410	X	1098	-0-	-2312	-0-	862	1	6	3	N	209			327
							230	9							
*09	2160	X	979	-0-	-1181	-0-	757	1	4	3	N	198	188	1	337
							218	9							
10	2480	X	1015	-0-	-1465	-0-	800	1	215	9	N	195	162	1	370
*11	2400	X	616	-0-	-1784	-0-	428	1	188	9	N	171	164	1	377
12	2480	X	1642	-0-	-838	-0-	900	1	439	3	N	275	364	1	288
							303	9							

TOTAL GAS PROD: 27,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,958

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

		ALLOW	CODE	GAS 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		3100	N	31953	-0-	28853	240488	4309	1	17918	3	Y	8811	8805	0	175
								34	4	9692	9					
02	DLQ G-10	23700		23700	-0-	23700	264188	2621	1	11353	3	Y	8816	8788	0	203
								28	4	9698	9					
03	DLQ G-10	21463		21463	-0-	21463	285651	2545	1	11381	3	Y	6832	6851	0	184
								22	4	7515	9					
04	DLQ G-10	21175		21175	-0-	21175	306826	3280	1	13051	3	Y	4396	4464	0	116
								8	4	4836	9					
05	DLQ G-10	22183		22183	-0-	22183	329009	3529	1	12665	3	Y	5375	5336	0	155
								76	4	5913	9					
06	DLQ G-10	22631		22631	-0-	22631	351640	3620	1	14376	3	Y	4112	4148	0	119
								112	4	4523	9					
07	DLQ G-10	21883		21883	-0-	21883	373523	3681	1	14069	3	Y	3702	3697	0	124
								61	4	4072	9					
08	T. A.	22098		22098	-0-	22098	395621	4216	1	12820	3	Y	4594	4562	0	156
								9	4	5053	9					
09	T. A.	13364		13364	-0-	13364	408985	2197	1	7436	3	Y	3244	3286	0	114
								163	4	3568	9					
10	T. A.	11076		11076	-0-	11076	420061	2350	1	7794	3	Y	835	917	0	32
								13	4	919	9					
11	T. A.	13553		13553	-0-	13553	433614	2575	1	8893	3	Y	1869	1824	0	77
								29	4	2056	9					
12	T. A.	13892		13892	-0-	13892	447506	2493	1	8349	3	Y	2772	2750	0	99
								1	4	3049	9					

TOTAL GAS PROD: 238,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,358

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	2294	X	-0-	-0-	-2294	-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	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-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388

01	148188	X	148188	-0-	-0-	-0-	9112	1	123954	3	Y	13671	13906	1			338
							84	4	15038	9							
02	DLQ G-10		110295	-0-	110295	110295	7864	1	91164	3	Y	9430	9358	1			410
							894	4	10373	9							
03	DLQ G-10		106482	-0-	106482	216777	9215	1	85982	3	Y	8895	8882	1	1	8	422
							1500	4	9785	9							
04	310468	X	93691	-0-	-216777	-0-	8664	1	75009	3	Y	8812	8799	1			435
							325	4	9693	9							
05	82800	X	82800	-0-	-0-	-0-	7715	1	66668	3	Y	6677	6726	1			386
							1072	4	7345	9							
06	40477	X	40477	-0-	-0-	-0-	4061	1	33426	3	Y	2643	2900	1			129
							83	4	2907	9							
07	458	X	458	-0-	-0-	-0-	67	1	382	3	Y	6	127	1			8
							2	4	7	9							
08	41991	X	41991	-0-	-0-	-0-	1840	1	33436	3	Y	5819	5708	1			119
							314	4	6401	9							
09	57341	X	57341	-0-	-0-	-0-	1974	1	48060	3	Y	6406	6416	1			109
							260	4	7047	9							
10	62886	X	62886	-0-	-0-	-0-	2625	1	53476	3	Y	5864	5929	1			44
							335	4	6450	9							
11	43209	X	43209	-0-	-0-	-0-	1971	1	36754	3	Y	3983	3962	1			65
							103	4	4381	9							
*12	39576	X	39576	-0-	-0-	-0-	2284	1	31915	3	Y	4567	4585	1			47
							353	4	5024	9							

TOTAL GAS PROD: 827,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,773

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101

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	3100	N	79234	-0-	76134	682282	4808	1	65404	3	Y	8162	8287	1	202
							44	4	8978	9					
02	DLQ G-10		61388	-0-	61388	743670	4302	1	49866	3	Y	6119	6055	1	266
							489	4	6731	9					
03	DLQ G-10		58706	-0-	58706	802376	5010	1	46739	3	Y	5584	5585	1	265
							815	4	6142	9					
04	DLQ G-10		52135	-0-	52135	854511	4829	1	41810	3	Y	4832	4858	1	239
							181	4	5315	9					
05	T. A.		48545	-0-	48545	903056	4418	1	38176	3	Y	4852	4811	1	280
							614	4	5337	9					
06	T. A.		42297	-0-	42297	945353	4051	1	33346	3	Y	4379	4445	1	214
							83	4	4817	9					
07	T. A.		2215	-0-	2215	947568	288	1	1644	3	Y	250	210	1	254
							8	4	275	9					
08	T. A.		50130	-0-	50130	997698	2350	1	42694	3	Y	4260	4427	1	87
							400	4	4686	9					
09	T. A.		40417	-0-	40417	1038115	1436	1	34968	3	Y	3476	3504	1	59
							189	4	3824	9					
10	T. A.		30542	-0-	30542	1068657	1199	1	24416	3	Y	4340	4366	1	33
							153	4	4774	9					
11	T. A.		27230	-0-	27230	1095887	1227	1	22873	3	Y	2787	2774	1	46
							64	4	3066	9					
12	T. A.		24966	-0-	24966	1120853	1440	1	20125	3	Y	2889	2905	1	30
							223	4	3178	9					

TOTAL GAS PROD: 517,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,930

MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303

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	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	509	1	6924	3	Y	1093	1126	1	15
							5	4	1202	9					
02	DLQ G-10		11066	-0-	11066	11066	774	1	8972	3	Y	1120	1097	1	38
							88	4	1232	9					
03	DLQ G-10		11653	-0-	11653	22719	976	1	9109	3	Y	1281	1252	1	67
							159	4	1409	9					
04	27550	X	4831	-0-	-22719	-0-	430	1	3727	3	Y	597	639	1	25
							17	4	657	9					
05	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	132	1	1138	3	Y	359	371	1	13
							18	4	395	9					
06	11850	X	3647	-0-	-8203	-0-	383	1	3154	3	Y	93	102	1	4
							8	4	102	9					
07	12245	X	2321	-0-	-9924	-0-	332	1	1891	3	Y	81	80	1	5
							9	4	89	9					
08	11656	X	555	-0-	-11101	-0-	27	1	487	3	Y	34	36	1	3
							4	4	37	9					
09	4830	X	2056	-0-	-2774	-0-	74	1	1810	3	Y	147	145	1	5
							10	4	162	9					
10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	191	1	3886	3	Y	331	314	1	22
							24	4	364	9					
11	3660	X	2335	-0-	-1325	-0-	105	1	1943	3	Y	256	253	1	25
							5	4	282	9					
12	2325	X	1506	-0-	-819	-0-	86	1	1198	3	Y	190	199	1	16
							13	4	209	9					

TOTAL GAS PROD: 54,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,582

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42886	X	42886	-0-	-0-	-0-	2666	1	36266	3	Y	3572	3669	1			48
							25	4	3929	9							
02	DLQ G-10		34655	-0-	34655	34655	2490	1	28870	3	Y	2737	2692	1			93
							284	4	3011	9							
03	DLQ G-10		37415	-0-	37415	72070	3260	1	30415	3	Y	2918	2858	1	1	8	152
							530	4	3210	9							
04	99450	X	27380	-0-	-72070	-0-	2545	1	22030	3	Y	2464	2510	1	1	8	105
							95	4	2710	9							
05	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	2328	1	20112	3	Y	2283	2308	1			80
							323	4	2511	9							
06	22318	X	22318	-0-	-0-	-0-	2137	1	17583	3	Y	2323	2297	1			106
							43	4	2555	9							
07	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-	2886	1	16481	3	Y	2270	2243	1			133
							81	4	2497	9							
08	21045	X	21045	-0-	-0-	-0-	976	1	17730	3	Y	1975	1952	1			156
							166	4	2173	9							
09	21604	X	21604	-0-	-0-	-0-	763	1	18563	3	Y	1980	2062	1			74
							100	4	2178	9							
10	26188	X	26188	-0-	-0-	-0-	1108	1	22562	3	Y	2161	2092	1			143
							141	4	2377	9							
11	23188	X	23188	-0-	-0-	-0-	1062	1	19820	3	Y	2045	1986	1			202
							56	4	2250	9							
*12	25663	X	25663	-0-	-0-	-0-	1550	1	21659	3	Y	2013	2050	1			165
							240	4	2214	9							

TOTAL GAS PROD: 329,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,741

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. GAS LIFT(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	13693	-0-	-5992	-0-	1402	1	11982	3	Y	206	208	0			5
							82	4	227	9							
02	DLQ G-10		19035	-0-	19035	19035	1929	1	16818	3	Y	160	161	0			4
							112	4	176	9							
03	DLQ G-10		10655	-0-	10655	29690	1075	1	8564	3	Y	827	800	0			31
							106	4	910	9							
04	40824	X	11134	-0-	-29690	-0-	1119	1	9171	3	Y	621	635	0			17
							161	4	683	9							
05	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	1159	1	10724	3	Y	435	436	0			16
							158	4	479	9							
06	20400	X	12634	-0-	-7766	-0-	1061	1	10955	3	Y	234	240	0			10
							361	4	257	9							
07	21080	X	8837	-0-	-12243	-0-	764	1	7405	3	Y	483	474	0			19
							137	4	531	9							
08	12524	X	8420	-0-	-4104	-0-	712	1	6829	3	Y	558	553	0			24
							265	4	614	9							
09	12630	X	7974	-0-	-4656	-0-	716	1	6663	3	Y	511	515	0			20
							33	4	562	9							
10	13051	X	8485	-0-	-4566	-0-	837	1	7031	3	Y	498	500	0			18
							69	4	548	9							
11	12630	X	7944	-0-	-4686	-0-	777	1	6705	3	Y	299	304	0			13
							133	4	329	9							
12	8835	X	6859	-0-	-1976	-0-	688	1	6004	3	Y	137	145	0			5
							16	4	151	9							

TOTAL GAS PROD: 128,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,969

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	8071	-0-	-3120		-0-	799	1	6833	3	Y	356	355	0			8
								47	4	392	9							
02	DLQ G-10		7502	-0-	7502		7502	723	1	6307	3	Y	391	389	0			10
								42	4	430	9							
03	DLQ G-10		6640	-0-	6640		14142	714	1	5687	3	Y	153	157	0			6
								71	4	168	9							
04	16974	X	2832	-0-	-14142		-0-	286	1	2347	3	Y	143	145	0			4
								42	4	157	9							
05	4451	X	4451	-0-	-0-		-0-	404	1	3743	3	Y	225	221	0			8
								56	4	248	9							
06	8040	X	4766	-0-	-3274		-0-	391	1	4042	3	Y	181	181	0			8
								134	4	199	9							
07	8308	X	3901	-0-	-4407		-0-	338	1	3273	3	Y	209	209	0			8
								60	4	230	9							
08	6634	X	5061	-0-	-1573		-0-	443	1	4242	3	Y	193	193	0			8
								164	4	212	9							
09	4770	X	4676	-0-	-94		-0-	415	1	3859	3	Y	348	342	0			14
								19	4	383	9							
10	4929	X	4682	-0-	-247		-0-	471	1	3956	3	Y	196	203	0			7
								39	4	216	9							
11	4890	X	3550	-0-	-1340		-0-	349	1	3014	3	Y	115	117	0			5
								60	4	127	9							
12	5053	X	2907	-0-	-2146		-0-	289	1	2525	3	Y	78	80	0			3
								7	4	86	9							

TOTAL GAS PROD: 59,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,588

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13340	X	13340	-0-	-0-		-0-	1286	1	10991	3	Y	898	887	0			21
								75	4	988	9							
02	DLQ G-10		13333	-0-	13333		13333	1262	1	11005	3	Y	902	899	0			24
								74	4	992	9							
03	DLQ G-10		14214	-0-	14214		27547	1495	1	11910	3	Y	601	602	0			23
								148	4	661	9							
04	38947	X	11400	-0-	-27547		-0-	1129	1	9251	3	Y	780	781	0			22
								162	4	858	9							
05	7359	X	7359	-0-	-0-		-0-	620	1	5736	3	Y	835	826	0			31
								84	4	919	9							
06	11400	X	9758	-0-	-1642		-0-	762	1	7876	3	Y	782	780	0			33
								260	4	860	9							
07	11780	X	8560	-0-	-3220		-0-	721	1	6989	3	Y	655	663	0			25
								129	4	721	9							
08	12586	X	8703	-0-	-3883		-0-	752	1	7210	3	Y	419	426	0			18
								280	4	461	9							
09	11400	X	8204	-0-	-3196		-0-	750	1	6983	3	Y	396	398	0			16
								35	4	436	9							
10	10075	X	9085	-0-	-990		-0-	914	1	7681	3	Y	376	378	0			14
								76	4	414	9							
11	9750	X	7791	-0-	-1959		-0-	781	1	6733	3	Y	131	139	0			6
								133	4	144	9							
12	8711	X	7187	-0-	-1524		-0-	728	1	6354	3	Y	80	83	0			3
								17	4	88	9							

TOTAL GAS PROD: 118,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,855

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	223	1	3028	3	Y	615	611	1			31
							2	4	677	9							
02	DLQ G-10		6107	-0-	6107	6107	419	1	4860	3	Y	709	683	1			57
							48	4	780	9							
03	DLQ G-10		7571	-0-	7571	13678	619	1	5778	3	Y	975	947	1			85
							101	4	1073	9							
04	16308	X	2630	-0-	-13678	-0-	245	1	2119	3	Y	234	299	1			20
							9	4	257	9							
05	2821	X	2809	-0-	-12	-0-	206	1	1782	3	Y	720	689	1			51
							29	4	792	9							
06	5790	X	2609	-0-	-3181	-0-	249	1	2051	3	Y	276	298	1			29
							5	4	304	9							
07	5983	X	1997	-0-	-3986	-0-	251	1	1434	3	Y	277	279	1	2	8	25
							7	4	305	9							
08	7564	X	1097	-0-	-6467	-0-	49	1	890	3	Y	136	149	1			12
							8	4	150	9							
09	2730	X	2424	-0-	-306	-0-	84	1	2042	3	Y	261	251	1			22
							11	4	287	9							
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	129	1	2613	3	Y	279	259	1			42
							16	4	307	9							
11	2610	X	1622	-0-	-988	-0-	69	1	1290	3	Y	235	252	1			25
							4	4	259	9							
12	2511	X	1338	-0-	-1173	-0-	81	1	1133	3	Y	101	116	1			10
							13	4	111	9							

TOTAL GAS PROD: 37,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,818

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-

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

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	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 #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2002	-0-	-850	-0-	384	1	1595	3	Y	18	18	0			-0-
							3	4	20	9							
02	DLQ G-10		147	-0-	147	147	27	1	119	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	DLQ G-10		168	-0-	168	315	31	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	2098	X	1783	-0-	-315	-0-	358	1	1424	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	419	X	419	-0-	-0-	-0-	91	1	326	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-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: 4,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4076	-0-	-3891	-0-	601	1	2497	3	Y	885	893	0			93
							4	4	974	9							
02	DLQ G-10		4544	-0-	4544	4544	539	1	2338	3	Y	1510	1440	0			163
							6	4	1661	9							
03	DLQ G-10		5946	-0-	5946	10490	746	1	3339	3	Y	1685	1661	0			187
							7	4	1854	9							
04	17732	X	7242	-0-	-10490	-0-	1162	1	4624	3	Y	1321	1358	0			150
							3	4	1453	9							
05	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	1272	1	4564	3	Y	1245	1250	0			145
							27	4	1370	9							
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	825	1	3272	3	Y	1174	1180	0			139
							25	4	1291	9							
07	7471	X	5007	-0-	-2464	-0-	803	1	3069	3	Y	1020	1023	0	2	8	134
							13	4	1122	9							
08	7471	X	5982	-0-	-1489	-0-	1155	1	3514	3	Y	1191	1167	0			158
							3	4	1310	9							
09	7230	X	6712	-0-	-518	-0-	1237	1	4189	3	Y	1085	1098	0			145
							92	4	1194	9							
10	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	2017	1	6687	3	Y	1323	1298	0			170
							11	4	1455	9							
11	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	1807	1	6241	3	Y	1202	1207	0			165
							20	4	1322	9							
*12	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	1425	1	4770	3	Y	1029	1065	0			129
							1132	9									

TOTAL GAS PROD: 79,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,670

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	11810	-0-	-4372	-0-	1637	1	6805	3	Y	3050	3069	0			139
							13	4	3355	9							
02	DLQ G-10		13829	-0-	13829	13829	2173	1	9414	3	Y	2016	2036	0			119
							24	4	2218	9							
03	DLQ G-10		13043	-0-	13043	26872	1964	1	8785	3	Y	2069	2033	0			155
							18	4	2276	9							
04	36102	X	9230	-0-	-26872	-0-	1372	1	5457	3	Y	2180	2189	0			146
							3	4	2398	9							
05	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	1549	1	5558	3	Y	2042	2047	0			141
							33	4	2246	9							
06	14820	X	4420	-0-	-10400	-0-	522	1	2072	3	Y	1645	1675	0			111
							16	4	1810	9							
07	15314	X	10541	-0-	-4773	-0-	1633	1	6241	3	Y	2400	2348	0			163
							27	4	2640	9							
08	13051	X	10350	-0-	-2701	-0-	2058	1	6258	3	Y	1845	1879	0			129
							4	4	2030	9							
09	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	2146	1	7262	3	Y	2041	2005	0			165
							159	4	2245	9							
10	10540	X	10517	-0-	-23	-0-	1849	1	6131	3	Y	2297	2289	0			173
							10	4	2527	9							
11	10200	X	9101	-0-	-1099	-0-	1603	1	5535	3	Y	1768	1797	0			144
							18	4	1945	9							
12	12214	X	10149	-0-	-2065	-0-	1967	1	6585	3	Y	1452	1494	0			102
							1597	9									

TOTAL GAS PROD: 124,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,805

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	10819	X	10439	-0-	-380	-0-	918	1	7841	3	Y	1479	1465	0			34
							53	4	1627	9							
02	DLQ G-10		20389	-0-	20389	20389	1885	1	16436	3	Y	1780	1766	0			48
							110	4	1958	9							
03	DLQ G-10		8843	-0-	8843	29232	807	1	6431	3	Y	1386	1381	0			53
							80	4	1525	9							
04	35611	X	6379	-0-	-29232	-0-	540	1	4423	3	Y	1217	1236	0			34
							77	4	1339	9							
05	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	1449	1	13413	3	Y	1183	1173	0			44
							198	4	1301	9							
06	21840	X	8674	-0-	-13166	-0-	628	1	6489	3	Y	1221	1214	0			51
							214	4	1343	9							
07	22568	X	7269	-0-	-15299	-0-	537	1	5209	3	Y	1297	1298	0			50
							96	4	1427	9							
08	14818	X	5660	-0-	-9158	-0-	421	1	4035	3	Y	952	961	0			41
							157	4	1047	9							
09	14340	X	6901	-0-	-7439	-0-	587	1	5466	3	Y	746	757	0			30
							27	4	821	9							
10	14818	X	3918	-0-	-10900	-0-	381	1	3200	3	Y	277	297	0			10
							32	4	305	9							
11	8670	X	2152	-0-	-6518	-0-	212	1	1831	3	Y	65	72	0			3
							37	4	72	9							
12	7254	X	3373	-0-	-3881	-0-	343	1	2992	3	Y	27	29	0			1
							8	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 100,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,630

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	14322	X	11093	-0-	-3229	-0-	1640	1	6819	3	Y	2383	2393	0			109
							13	4	2621	9							
02	DLQ G-10		12885	-0-	12885	12885	2047	1	8865	3	Y	1774	1778	0			105
							22	4	1951	9							
03	DLQ G-10		12580	-0-	12580	25465	1921	1	8593	3	Y	1863	1827	0	1	8	140
							17	4	2049	9							
04	35397	X	9932	-0-	-25465	-0-	1566	1	6232	3	Y	1936	1946	0	1	8	129
							4	4	2130	9							
05	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	1670	1	5992	3	Y	1657	1672	0			114
							36	4	1823	9							
06	13800	X	8803	-0-	-4997	-0-	1435	1	5695	3	Y	1481	1495	0			100
							44	4	1629	9							
07	14260	X	10415	-0-	-3845	-0-	1812	1	6925	3	Y	1498	1496	0			102
							30	4	1648	9							
08	12586	X	9715	-0-	-2871	-0-	2013	1	6121	3	Y	1434	1436	0			100
							4	4	1577	9							
09	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	2345	1	7937	3	Y	1572	1545	0			127
							174	4	1729	9							
10	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	3169	1	10510	3	Y	1978	1956	0			149
							18	4	2176	9							
11	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	2081	1	7186	3	Y	1400	1435	0			114
							23	4	1540	9							
12	12586	X	11308	-0-	-1278	-0-	2281	1	7637	3	Y	1264	1289	0			89
							1390	9									

TOTAL GAS PROD: 135,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,240

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3576	-0-	-1539	-0-	637	1	2650	3	Y	258	258	0			5
							5	4	284	9							
02	DLQ G-10		984	-0-	984	984	140	1	607	3	Y	214	214	0			5
							2	4	235	9							
03	DLQ G-10		1184	-0-	1184	2168	156	1	698	3	Y	298	295	0			8
							2	4	328	9							
04	4683	X	2515	-0-	-2168	-0-	457	1	1819	3	Y	216	218	0			6
							1	4	238	9							
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	749	1	2690	3	Y	-0-	6	0			-0-
							17	4									
06	3450	X	1797	-0-	-1653	-0-	359	1	1427	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	2604	X	2047	-0-	-557	-0-	423	1	1617	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	792	1	2409	3	Y	402	388	0			14
							2	4	442	9							
09	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	1188	1	4020	3	Y	995	974	0			35
							88	4	1095	9							
10	3441	X	997	-0-	-2444	-0-	218	1	723	3	Y	50	83	0			2
							1	4	55	9							
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,433

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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(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	16136	-0-	-8788	-0-	934	1	12705	3	Y	2262	2416	1			114
							9	4	2488	9							
02	DLQ G-10		14971	-0-	14971	14971	1011	1	11720	3	Y	1932	1890	1			156
							115	4	2125	9							
03	DLQ G-10		14810	-0-	14810	29781	1182	1	11023	3	Y	2194	2158	1			192
							192	4	2413	9							
04	43974	X	14193	-0-	-29781	-0-	1182	1	10227	3	Y	2491	2466	1			217
							44	4	2740	9							
05	16585	X	12696	-0-	-3889	-0-	1105	1	9550	3	Y	1715	1811	1			121
							154	4	1887	9							
06	16050	X	13931	-0-	-2119	-0-	1289	1	10606	3	Y	1827	1759	1			189
							26	4	2010	9							
07	16585	X	12082	-0-	-4503	-0-	1517	1	8663	3	Y	1690	1726	1			153
							43	4	1859	9							
08	14818	X	13106	-0-	-1712	-0-	578	1	10496	3	Y	1758	1760	1			151
							98	4	1934	9							
09	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	509	1	12383	3	Y	1716	1723	1			144
							67	4	1888	9							
10	14384	X	12350	-0-	-2034	-0-	504	1	10256	3	Y	1387	1320	1			211
							64	4	1526	9							
11	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	628	1	11717	3	Y	1643	1681	1			173
							33	4	1807	9							
*12	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	914	1	12781	3	Y	1895	1888	1			180
							142	4	2085	9							

TOTAL GAS PROD: 169,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,510

KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831

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	21545	X	16626	-0-	-4919	-0-	946	1	12867	3	Y	2549	2693	1			128
							9	4	2804	9							
02	DLQ G-10		5921	-0-	5921	5921	347	1	4018	3	Y	1379	1396	1			111
							39	4	1517	9							
03	DLQ G-10		8993	-0-	8993	14914	698	1	6519	3	Y	1511	1490	1			132
							114	4	1662	9							
04	30702	X	15788	-0-	-14914	-0-	1216	1	10530	3	Y	3633	3449	1			316
							46	4	3996	9							
05	16616	X	13422	-0-	-3194	-0-	1147	1	9919	3	Y	1996	2171	1			141
							160	4	2196	9							
06	16080	X	13644	-0-	-2436	-0-	1232	1	10137	3	Y	2045	1974	1			212
							25	4	2250	9							
07	16306	X	11500	-0-	-4806	-0-	1413	1	8070	3	Y	1797	1846	1			163
							40	4	1977	9							
08	16306	X	12201	-0-	-4105	-0-	530	1	9630	3	Y	1774	1785	1			152
							90	4	1951	9							
09	15780	X	12322	-0-	-3458	-0-	419	1	10202	3	Y	1496	1522	1			126
							55	4	1646	9							
10	14105	X	11241	-0-	-2864	-0-	458	1	9313	3	Y	1284	1215	1			195
							58	4	1412	9							
11	13650	X	13001	-0-	-649	-0-	575	1	10717	3	Y	1526	1561	1			160
							30	4	1679	9							
*12	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	832	1	11629	3	Y	1592	1601	1			151
							129	4	1751	9							

TOTAL GAS PROD: 149,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,582

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	EOM BALANCE
01	9300	X	5467	-0-	-3833	-0-	338	1	4596	3	Y	482	496	1	6
							3	4	530	9					
02	DLQ G-10		5863	-0-	5863	5863	423	1	4898	3	Y	449	440	1	15
							48	4	494	9					
03	DLQ G-10		5374	-0-	5374	11237	464	1	4331	3	Y	457	448	1	24
							76	4	503	9					
04	15471	X	4234	-0-	-11237	-0-	370	1	3203	3	Y	588	587	1	25
							14	4	647	9					
05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	516	1	4460	3	Y	825	821	1	29
							72	4	908	9					
06	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	656	1	5400	3	Y	431	440	1	20
							13	4	474	9					
07	6479	X	4639	-0-	-1840	-0-	630	1	3600	3	Y	355	354	1	21
							18	4	391	9					
08	5952	X	2810	-0-	-3142	-0-	135	1	2453	3	Y	181	188	1	14
							23	4	199	9					
09	6540	X	4114	-0-	-2426	-0-	148	1	3612	3	Y	304	307	1	11
							20	4	334	9					
10	6758	X	6177	-0-	-581	-0-	268	1	5455	3	Y	382	368	1	25
							34	4	420	9					
11	6540	X	4490	-0-	-2050	-0-	211	1	3942	3	Y	296	292	1	29
							11	4	326	9					
12	4650	X	1937	-0-	-2713	-0-	108	1	1508	3	Y	276	282	1	23
							17	4	304	9					

TOTAL GAS PROD: 57,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,026

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	6510	X	6125	-0-	-385	-0-	999	1	4153	3	Y	877	892	0	92
							8	4	965	9					
02	DLQ G-10		6479	-0-	6479	6479	1031	1	4465	3	Y	884	880	0	96
							11	4	972	9					
03	DLQ G-10		6184	-0-	6184	12663	927	1	4147	3	Y	1002	987	0	111
							8	4	1102	9					
04	18793	X	6130	-0-	-12663	-0-	1004	1	3992	3	Y	1029	1023	0	117
							2	4	1132	9					
05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	1158	1	4156	3	Y	1001	1002	0	116
							25	4	1101	9					
06	6930	X	4794	-0-	-2136	-0-	754	1	2993	3	Y	931	937	0	110
							23	4	1024	9					
07	7161	X	6733	-0-	-428	-0-	1154	1	4409	3	Y	1046	1019	0	137
							19	4	1151	9					
08	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	1925	1	5853	3	Y	934	947	0	124
							4	4	1027	9					
09	6240	X	3422	-0-	-2818	-0-	556	1	1882	3	Y	857	867	0	114
							41	4	943	9					
10	6727	X	3608	-0-	-3119	-0-	632	1	2095	3	Y	798	810	0	102
							3	4	878	9					
11	8520	X	2555	-0-	-5965	-0-	296	1	1020	3	Y	1124	1071	0	155
							3	4	1236	9					
12	8804	X	5861	-0-	-2943	-0-	1133	1	3794	3	Y	849	897	0	107
							934	9							

TOTAL GAS PROD: 67,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,332

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	7722	-0-	-2818	-0-	428	1	5824	3	Y	1333	1438	1			67
							4	4	1466	9							
02	DLQ G-10		8146	-0-	8146	8146	540	1	6262	3	Y	1165	1138	1			94
							62	4	1282	9							
03	DLQ G-10		6624	-0-	6624	14770	507	1	4738	3	Y	1178	1169	1			103
							83	4	1296	9							
04	16050	X	1280	-0-	-14770	-0-	66	1	568	3	Y	585	637	1			51
							2	4	644	9							
05	9021	X	7582	-0-	-1439	-0-	663	1	5729	3	Y	998	979	1			70
							92	4	1098	9							
06	8730	X	6253	-0-	-2477	-0-	531	1	4369	3	Y	1220	1164	1			126
							11	4	1342	9							
07	9021	X	6432	-0-	-2589	-0-	695	1	3970	3	Y	1588	1570	1			144
							20	4	1747	9							
08	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	434	1	7880	3	Y	1704	1702	1			146
							74	4	1874	9							
09	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	268	1	6518	3	Y	1036	1095	1			87
							35	4	1140	9							
10	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	313	1	6371	3	Y	1212	1115	1			184
							40	4	1333	9							
11	9930	X	8616	-0-	-1314	-0-	367	1	6835	3	Y	1268	1319	1			133
							19	4	1395	9							
12	10261	X	9541	-0-	-720	-0-	529	1	7398	3	Y	1393	1394	1			132
							82	4	1532	9							

TOTAL GAS PROD: 88,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,680

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

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
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-		687	1	5874	3	Y	539	541	0			13
								40	4	593	9							
02	DLQ G-10		7685	-0-	7685	7685		747	1	6519	3	Y	341	345	0			9
								44	4	375	9							
03	DLQ G-10		27892	-0-	27892	35577		2990	1	23822	3	Y	713	695	0			27
								296	4	784	9							
04	38976	X	3399	-0-	-35577	-0-		293	1	2397	3	Y	607	617	0			17
								41	4	668	9							
05	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-		786	1	7271	3	Y	460	460	0			17
								107	4	506	9							
06	18570	X	8666	-0-	-9904	-0-		708	1	7310	3	Y	370	372	0			15
								241	4	407	9							
07	19189	X	6671	-0-	-12518	-0-		568	1	5503	3	Y	454	451	0			18
								101	4	499	9							
08	12245	X	9381	-0-	-2864	-0-		759	1	7284	3	Y	959	936	0			41
								283	4	1055	9							
09	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-		801	1	7445	3	Y	854	861	0			34
								36	4	939	9							
10	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-		907	1	7622	3	Y	599	611	0			22
								75	4	659	9							
11	9090	X	7975	-0-	-1115	-0-		772	1	6656	3	Y	377	382	0			17
								132	4	415	9							
12	9517	X	6969	-0-	-2548	-0-		683	1	5959	3	Y	283	290	0			10
								16	4	311	9							

TOTAL GAS PROD: 112,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,556

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

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	9176	X	7166	-0-	-2010	-0-		414	1	5626	3	Y	1021	1117	1			51
								3	4	1123	9							
02	DLQ G-10		8775	-0-	8775	8775		583	1	6760	3	Y	1242	1193	1			100
								66	4	1366	9							
03	DLQ G-10		8859	-0-	8859	17634		699	1	6527	3	Y	1381	1360	1			121
								114	4	1519	9							
04	24871	X	7237	-0-	-17634	-0-		644	1	5571	3	Y	907	949	1			79
								24	4	998	9							
05	9703	X	6435	-0-	-3268	-0-		536	1	4631	3	Y	1085	1087	1			77
								74	4	1194	9							
06	9390	X	6085	-0-	-3305	-0-		544	1	4481	3	Y	953	931	1			99
								12	4	1048	9							
07	9703	X	5182	-0-	-4521	-0-		633	1	3612	3	Y	836	859	1			76
								17	4	920	9							
08	8866	X	5729	-0-	-3137	-0-		259	1	4704	3	Y	656	676	1			56
								44	4	722	9							
09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-		249	1	6056	3	Y	883	865	1			74
								32	4	971	9							
10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-		266	1	5414	3	Y	759	718	1			115
								34	4	835	9							
11	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-		267	1	4983	3	Y	1018	1026	1			107
								14	4	1120	9							
*12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-		419	1	5863	3	Y	1129	1129	1			107
								65	4	1242	9							

TOTAL GAS PROD: 83,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,870

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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. 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	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-		972	1	13222	3	Y	1097	1138	1			27
								9	4	1207	9							
02	DLQ G-10		8097	-0-	8097	8097		549	1	6360	3	Y	1024	1007	1			44
								62	4	1126	9							
03	DLQ G-10		8195	-0-	8195	16292		667	1	6221	3	Y	1090	1082	1			52
								108	4	1199	9							
04	24165	X	7873	-0-	-16292	-0-		789	1	6835	3	Y	199	241	1			10
								30	4	219	9							
05	330	X	330	-0-	-0-	-0-		32	1	280	3	Y	12	21	1			1
								5	4	13	9							
06	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
07	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-						Y	-0-					-0-
08	8184	X	4037	-0-	-4147	-0-		202	1	3686	3	Y	104	102	1			2
								35	4	114	9							
09	25995	X	25995	-0-	-0-	-0-		910	1	22158	3	Y	2552	2511	1			43
								120	4	2807	9							
10	24098	X	24098	-0-	-0-	-0-		996	1	20285	3	Y	2445	2469	1			19
								127	4	2690	9							
11	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-		630	1	11742	3	Y	1638	1630	1			27
								33	4	1802	9							
12	13733	X	11595	-0-	-2138	-0-		645	1	9015	3	Y	1668	1678	1			17
								100	4	1835	9							

TOTAL GAS PROD: 119,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,829

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

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	47189	X	47189	-0-	-0-	-0-		2912	1	39622	3	Y	4207	4359	1			57
								27	4	4628	9							
02	DLQ G-10		41609	-0-	41609	41609		2959	1	34297	3	Y	3652	3585	1			124
								336	4	4017	9							
03	DLQ G-10		43467	-0-	43467	85076		3736	1	34865	3	Y	3870	3792	1			202
								609	4	4257	9							
04	127691	X	42615	-0-	-85076	-0-		3985	1	34498	3	Y	3621	3669	1			154
								149	4	3983	9							
05	43828	X	43828	-0-	-0-	-0-		4067	1	35146	3	Y	3682	3707	1			129
								565	4	4050	9							
06	52801	X	52801	-0-	-0-	-0-		5289	1	43532	3	Y	3521	3489	1			161
								107	4	3873	9							
07	52355	X	52355	-0-	-0-	-0-		7186	1	41039	3	Y	3570	3522	1			209
								203	4	3927	9							
08	55925	X	55925	-0-	-0-	-0-		2730	1	49602	3	Y	2844	2828	1			225
								465	4	3128	9							
09	40548	X	40548	-0-	-0-	-0-		1482	1	36076	3	Y	2541	2671	1			95
								195	4	2795	9							
10	50256	X	50256	-0-	-0-	-0-		2197	1	44758	3	Y	2745	2659	1			181
								281	4	3020	9							
11	51388	X	51388	-0-	-0-	-0-		2445	1	45610	3	Y	2913	2806	1			288
								129	4	3204	9							
*12	49766	X	49766	-0-	-0-	-0-		3083	1	43089	3	Y	2834	2889	1			233
								477	4	3117	9							

TOTAL GAS PROD: 571,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,000

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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. GAS LIFT(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	10603	-0-	-6478	-0-	998	1	8525	3	Y	929	920	0			22
							58	4	1022	9							
02	DLQ G-10		1460	-0-	1460	1460	80	1	695	3	Y	619	624	0			17
							4	4	681	9							
03	DLQ G-10		587	-0-	587	2047	19	1	152	3	Y	376	379	0			14
							2	4	414	9							
04	3925	X	1878	-0-	-2047	-0-	68	1	555	3	Y	1133	1115	0			32
							9	4	1246	9							
05	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	77	1	713	3	Y	907	906	0			33
							11	4	998	9							
06	10260	X	1034	-0-	-9226	-0-	25	1	260	3	Y	673	678	0			28
							9	4	740	9							
07	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	808	1	7827	3	Y	1084	1070	0			42
							144	4	1192	9							
08	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	1151	1	11036	3	Y	1095	1090	0			47
							428	4	1205	9							
09	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	924	1	8594	3	Y	787	803	0			31
							42	4	866	9							
10	9982	X	9200	-0-	-782	-0-	933	1	7844	3	Y	314	333	0			12
							78	4	345	9							
11	13380	X	10030	-0-	-3350	-0-	987	1	8510	3	Y	331	328	0			15
							169	4	364	9							
12	13826	X	10535	-0-	-3291	-0-	1039	1	9066	3	Y	369	371	0			13
							24	4	406	9							

TOTAL GAS PROD: 81,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,617

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33495	X	33495	-0-	-0-	-0-	2044	1	27812	3	Y	3291	3408	1			44
							19	4	3620	9							
02	DLQ G-10		25917	-0-	25917	25917	1793	1	20784	3	Y	2851	2798	1			97
							204	4	3136	9							
03	DLQ G-10		26915	-0-	26915	52832	2259	1	21076	3	Y	2921	2866	1			152
							367	4	3213	9							
04	83090	X	30258	-0-	-52832	-0-	2825	1	24457	3	Y	2609	2650	1			111
							106	4	2870	9							
05	30138	X	30138	-0-	-0-	-0-	2764	1	23884	3	Y	2824	2836	1			99
							384	4	3106	9							
06	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	1575	1	12962	3	Y	2321	2314	1			106
							32	4	2553	9							
07	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	1695	1	9678	3	Y	2086	2070	1			122
							48	4	2295	9							
08	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	667	1	12108	3	Y	1864	1839	1			147
							113	4	2050	9							
09	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	594	1	14464	3	Y	1915	1990	1			72
							78	4	2107	9							
10	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	836	1	17028	3	Y	1876	1824	1			124
							107	4	2064	9							
11	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	840	1	15674	3	Y	2026	1950	1			200
							44	4	2229	9							
*12	18423	X	18423	-0-	-0-	-0-	1066	1	14896	3	Y	2087	2116	1			171
							165	4	2296	9							

TOTAL GAS PROD: 266,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,671

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25499	X	25499	-0-	-0-	-0-	1510	1	20535	3	Y	3127	3242	1	42
							14	4	3440	9					
02	DLQ G-10		16618	-0-	16618	16618	1137	1	13181	3	Y	1974	1949	1	67
							129	4	2171	9					
03	DLQ G-10		17146	-0-	17146	33764	1424	1	13287	3	Y	2003	1966	1	104
							232	4	2203	9					
04	55404	X	21640	-0-	-33764	-0-	1984	1	17171	3	Y	2192	2203	1	93
							74	4	2411	9					
05	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	1776	1	15351	3	Y	2554	2558	1	89
							247	4	2809	9					
06	20926	X	20926	-0-	-0-	-0-	1948	1	16038	3	Y	2636	2604	1	121
							40	4	2900	9					
07	20780	X	20780	-0-	-0-	-0-	2648	1	15120	3	Y	2671	2635	1	157
							74	4	2938	9					
08	20934	X	20934	-0-	-0-	-0-	948	1	17222	3	Y	2366	2336	1	187
							161	4	2603	9					
09	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	409	1	9945	3	Y	1718	1841	1	64
							53	4	1890	9					
10	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	528	1	10761	3	Y	1487	1453	1	98
							68	4	1636	9					
11	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	744	1	13886	3	Y	2036	1933	1	201
							40	4	2240	9					
*12	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	895	1	12518	3	Y	1789	1843	1	147
							139	4	1968	9					

TOTAL GAS PROD: 221,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,553

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

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	12927	X	9245	-0-	-3682	-0-	560	1	7615	3	Y	968	997	1	13
							5	4	1065	9					
02	DLQ G-10		8563	-0-	8563	8563	588	1	6817	3	Y	992	971	1	34
							67	4	1091	9					
03	DLQ G-10		8623	-0-	8623	17186	714	1	6664	3	Y	1025	1006	1	53
							117	4	1128	9					
04	24731	X	7545	-0-	-17186	-0-	669	1	5795	3	Y	960	972	1	41
							25	4	1056	9					
05	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	769	1	6647	3	Y	589	609	1	21
							107	4	648	9					
06	9180	X	7468	-0-	-1712	-0-	746	1	6143	3	Y	512	510	1	23
							16	4	563	9					
07	9486	X	7406	-0-	-2080	-0-	1014	1	5791	3	Y	520	513	1	30
							29	4	572	9					
08	8618	X	7110	-0-	-1508	-0-	312	1	5674	3	Y	974	927	1	77
							53	4	1071	9					
09	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	284	1	6907	3	Y	1068	1105	1	40
							37	4	1175	9					
10	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	409	1	8334	3	Y	1004	978	1	66
							52	4	1104	9					
11	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	470	1	8761	3	Y	1152	1104	1	114
							24	4	1267	9					
12	8711	X	8342	-0-	-369	-0-	472	1	6592	3	Y	1095	1119	1	90
							73	4	1205	9					

TOTAL GAS PROD: 101,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,859

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822

01	10850	X	9124	-0-	-1726	-0-	556	1	7560	3	Y	912	951	1				12
							5	4	1003	9								
02	DLQ G-10		7871	-0-	7871	7871	541	1	6279	3	Y	899	880	1				31
							62	4	989	9								
03	DLQ G-10		7924	-0-	7924	15795	658	1	6138	3	Y	928	911	1				48
							107	4	1021	9								
04	23924	X	8129	-0-	-15795	-0-	739	1	6402	3	Y	873	884	1				37
							28	4	960	9								
05	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	752	1	6499	3	Y	915	920	1				32
							105	4	1007	9								
06	8820	X	8497	-0-	-323	-0-	812	1	6691	3	Y	888	878	1	1	8		41
							17	4	977	9								
07	8711	X	6600	-0-	-2111	-0-	855	1	4881	3	Y	764	752	1	9	8		44
							24	4	840	9								
08	8401	X	6162	-0-	-2239	-0-	277	1	5035	3	Y	730	635	1	88	8		51
							47	4	803	9								
09	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	360	1	8768	3	Y	985	967	1	33	8		36
							48	4	1084	9								
10	8773	X	8732	-0-	-41	-0-	373	1	7607	3	Y	640	634	1				42
							48	4	704	9								
11	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	399	1	7435	3	Y	756	723	1				75
							20	4	832	9								
12	10602	X	7774	-0-	-2828	-0-	469	1	6563	3	Y	608	633	1				50
							73	4	669	9								

TOTAL GAS PROD: 98,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,898

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	9523	-0-	-5543	-0-	535	1	7276	3	Y	1552	1622	1			78
							5	4	1707	9							
02	DLQ G-10		6714	-0-	6714	6714	446	1	5166	3	Y	956	957	1			77
							50	4	1052	9							
03	DLQ G-10		7038	-0-	7038	13752	562	1	5249	3	Y	1032	1019	1			90
							92	4	1135	9							
04	21818	X	8066	-0-	-13752	-0-	751	1	6498	3	Y	717	745	1			62
							28	4	789	9							
05	9517	X	6217	-0-	-3300	-0-	570	1	4928	3	Y	581	602	1			41
							80	4	639	9							
06	9210	X	4232	-0-	-4978	-0-	437	1	3595	3	Y	174	197	1			18
							9	4	191	9							
07	8339	X	7805	-0-	-534	-0-	1060	1	6054	3	Y	601	564	1			55
							30	4	661	9							
08	8339	X	6781	-0-	-1558	-0-	337	1	6114	3	Y	248	282	1			21
							57	4	273	9							
09	8070	X	5911	-0-	-2159	-0-	193	1	4690	3	Y	912	856	1			77
							25	4	1003	9							
10	7812	X	7286	-0-	-526	-0-	286	1	5817	3	Y	1043	961	1			159
							36	4	1147	9							
11	7560	X	7504	-0-	-56	-0-	311	1	5789	3	Y	1262	1288	1			133
							16	4	1388	9							
*12	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	480	1	6703	3	Y	1342	1347	1			128
							74	4	1476	9							

TOTAL GAS PROD: 85,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,420

KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784

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
KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 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	11439	X	10142	-0-	-1297	-0-	586	1	7971	3	Y	1436	1476	1			72
							5	4	1580	9							
02	DLQ G-10		8318	-0-	8318	8318	556	1	6442	3	Y	1143	1123	1			92
							63	4	1257	9							
03	DLQ G-10		6505	-0-	6505	14823	519	1	4845	3	Y	960	968	1			84
							85	4	1056	9							
04	22662	X	7839	-0-	-14823	-0-	752	1	6506	3	Y	503	543	1			44
							28	4	553	9							
05	10478	X	9014	-0-	-1464	-0-	786	1	6792	3	Y	1206	1165	1			85
							109	4	1327	9							
06	9810	X	9517	-0-	-293	-0-	869	1	7148	3	Y	1348	1293	1			140
							17	4	1483	9							
07	9207	X	8211	-0-	-996	-0-	1022	1	5836	3	Y	1204	1235	1			109
							29	4	1324	9							
08	9021	X	1652	-0-	-7369	-0-	77	1	1391	3	Y	155	251	1			13
							13	4	171	9							
09	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
10	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-					-0-
11	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	-0-					-0-
12	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,955

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	29760	X	25145	-0-	-4615	-0-	1474	1	20050	3	Y	3280	3390	1			44
							13	4	3608	9							
02	DLQ G-10		18443	-0-	18443	18443	1211	1	14036	3	Y	2781	2730	1			95
							137	4	3059	9							
03	DLQ G-10		18773	-0-	18773	37216	1485	1	13855	3	Y	2901	2845	1			151
							242	4	3191	9							
04	58440	X	21224	-0-	-37216	-0-	1912	1	16552	3	Y	2444	2490	1	1	8	104
							72	4	2688	9							
05	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	1762	1	15229	3	Y	2020	2053	1			71
							245	4	2222	9							
06	24330	X	12793	-0-	-11537	-0-	1186	1	9762	3	Y	1655	1650	1			76
							24	4	1821	9							
07	21917	X	13635	-0-	-8282	-0-	1788	1	10206	3	Y	1446	1437	1			85
							50	4	1591	9							
08	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	750	1	13637	3	Y	1144	1138	1			91
							128	4	1258	9							
09	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	613	1	14926	3	Y	1822	1845	1			68
							81	4	2004	9							
10	19411	X	19411	-0-	-0-	-0-	797	1	16240	3	Y	2065	1997	1			136
							102	4	2272	9							
11	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	707	1	13191	3	Y	1539	1523	1			152
							37	4	1693	9							
*12	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	779	1	10891	3	Y	1644	1661	1			135
							121	4	1808	9							

TOTAL GAS PROD: 211,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,741

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 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	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	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-

MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085

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

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	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 #: 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
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 #: 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
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-

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
01	28148	X	18022	-0-	-10126	-0-	958 2654	1 9	14410	3	N	2413	2390	0 8	23	8	-0-
02	25424	X	1810	-0-	-23614	-0-	133 8	1 9	1669	3	N	7	7	0			-0-
03	28148	X	1798	-0-	-26350	-0-	162 98	1 9	1538	3	N	89	89	0			-0-
04	26460	X	6267	-0-	-20193	-0-	28 3	1 9	6236	3	N	3	3	8			-0-
05	27342	X	5042	-0-	-22300	-0-	64 26	1 9	4952	3	N	24	24	8			-0-
06	17430	X	10970	-0-	-6460	-0-	282 2561	1 9	8127	3	N	2328	2301	0 8	27	8	-0-
07	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	319 2089	1 9	8639	3	N	1899	1898	0 8	1	8	-0-
08	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	359 1923	1 9	8843	3	N	1748	1727	0 8	21	8	-0-
09	10770	X	9937	-0-	-833	-0-	408 1517	1 9	8012	3	N	1379	1359	0 8	20	8	-0-
10	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	585 2017	1 9	9874	3	N	1834	1834	0 8			-0-
*11	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	488 1619	1 9	9141	3	N	1472	1464	0 8	8	8	-0-
*12	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	596 1439	1 9	9617	3	N	1308	1297	0 8	11	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 111,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,504

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	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-

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
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61628	X	55714	-0-	-5914	-0-	2917 8927	1 9	43870	3	N	8115	8114	0	1	8	-0-
02	0	W	46155	-0-	46155	46155	2825 7744	1 9	35586	3	N	7040	7040	0			-0-
03	0	W	31559	-0-	31559	77714	2467 5740	1 9	23352	3	N	5218	5218	0			-0-
04	0	W	36687	-0-	36687	114401	136 6233	1 9	30318	3	N	5666	5664	0	2	8	-0-
05	0	W	47441	-0-	47441	161842	470 10435	1 9	36536	3	N	9486	9486	0			-0-
06	0	W	30825	-0-	30825	192667	819 6400	1 9	23606	3	N	5818	5818	0			-0-
07	217488	X	24821	-0-	-192667	-0-	740 4038	1 9	20043	3	N	3671	3671	0			-0-
08	21369	X	21369	-0-	-0-	-0-	712 3127	1 9	17530	3	N	2843	2843	0			-0-
09	18363	X	18363	-0-	-0-	-0-	751 2851	1 9	14761	3	N	2592	2592	0			-0-
10	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	696 2109	1 9	11744	3	N	1917	1917	0			-0-
*11	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	552 1728	1 9	10342	3	N	1571	1571	0			-0-
*12	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	721 1762	1 9	11637	3	N	1602	1602	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 354,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,539

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
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	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-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	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-

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74648	X	59237	-0-	-15411	-0-	3173 8348	1 9	47716	3	N	7589	7589	0			-0-
02	67424	X	47525	-0-	-19899	-0-	2985 6940	1 9	37600	3	N	6309	6309	0			-0-
03	74648	X	44221	-0-	-30427	-0-	3598 6563	1 9	34060	3	N	5966	5966	0			-0-
04	69279	X	13663	-0-	-55616	-0-	57 828	1 9	12778	3	N	753	751	0	2	8	-0-
05	44051	X	14518	-0-	-29533	-0-	155 2320	1 9	12043	3	N	2109	2109	0			-0-
06	32670	X	25252	-0-	-7418	-0-	686 4794	1 9	19772	3	N	4358	4358	0			-0-
07	35121	X	35121	-0-	-0-	-0-	1064 5237	1 9	28820	3	N	4761	4761	0			-0-
08	30503	X	30503	-0-	-0-	-0-	1011 4609	1 9	24883	3	N	4190	4190	0			-0-
09	27083	X	27083	-0-	-0-	-0-	1114 4081	1 9	21888	3	N	3710	3710	0			-0-
10	29425	X	29425	-0-	-0-	-0-	1412 4192	1 9	23821	3	N	3811	3811	0			-0-
*11	33990	X	28183	-0-	-5807	-0-	1235 3810	1 9	23138	3	N	3464	3464	0			-0-
12	35123	X	28861	-0-	-6262	-0-	1503 3105	1 9	24253	3	N	2823	2823	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 383,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,843

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	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-

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	35557	X	6950	-0-	-28607	-0-	1056	1	4391	3	Y	1359	1368	0			62
							8	4	1495	9							
*02	32116	X	5576	-0-	-26540	-0-	849	1	3676	3	Y	947	953	0			56
							9	4	1042	9							
*03	35557	X	5624	-0-	-29933	-0-	828	1	3702	3	Y	988	970	0			74
							7	4	1087	9							
*04	34410	X	6426	-0-	-27984	-0-	1002	1	3984	3	Y	1307	1294	0			87
							2	4	1438	9							
*05	35557	X	6184	-0-	-29373	-0-	1087	1	3900	3	Y	1067	1081	0			73
							23	4	1174	9							
*06	34410	X	4865	-0-	-29545	-0-	769	1	3054	3	Y	925	935	0			63
							24	4	1018	9							
*07	35557	X	5709	-0-	-29848	-0-	971	1	3710	3	Y	920	920	0			63
							16	4	1012	9							
*08	35557	X	6505	-0-	-29052	-0-	1357	1	4125	3	Y	927	925	0			65
							3	4	1020	9							
*09	34410	X	5226	-0-	-29184	-0-	1007	1	3408	3	Y	669	680	0			54
							75	4	736	9							
*10	35557	X	5388	-0-	-30169	-0-	1064	1	3530	3	Y	716	716	0			54
							6	4	788	9							
*11	34410	X	7425	-0-	-26985	-0-	1434	1	4953	3	Y	929	907	0			76
							16	4	1022	9							
*12	35557	X	4184	-0-	-31373	-0-	758	1	2538	3	Y	807	826	0			57
							888	9									

TOTAL GAS PROD: 70,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,561

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	71331	X	10503	-0-	-60828	-0-	1545	1	6423	3	Y	2294	2312	0	105
							12	4	2523	9					
*02	64428	X	6765	-0-	-57663	-0-	972	1	4209	3	Y	1431	1451	0	85
							10	4	1574	9					
*03	71331	X	5851	-0-	-65480	-0-	777	1	3474	3	Y	1448	1424	0	109
							7	4	1593	9					
*04	69030	X	2407	-0-	-66623	-0-	314	1	1249	3	Y	766	824	0	51
							1	4	843	9					
*05	71331	X	3918	-0-	-67413	-0-	593	1	2129	3	Y	1075	1052	0	74
							13	4	1183	9					
*06	69030	X	11092	-0-	-57938	-0-	1668	1	6624	3	Y	2498	2403	0	169
							52	4	2748	9					
*07	71331	X	10283	-0-	-61048	-0-	1710	1	6536	3	Y	1826	1871	0	124
							28	4	2009	9					
*08	71331	X	10419	-0-	-60912	-0-	2113	1	6426	3	Y	1705	1710	0	119
							4	4	1876	9					
*09	69030	X	8065	-0-	-60965	-0-	1546	1	5232	3	Y	1065	1098	0	86
							115	4	1172	9					
*10	71331	X	6300	-0-	-65031	-0-	1257	1	4169	3	Y	788	815	0	59
							7	4	867	9					
*11	69030	X	7737	-0-	-61293	-0-	1342	1	4635	3	Y	1586	1516	0	129
							15	4	1745	9					
*12	71331	X	9521	-0-	-61810	-0-	1827	1	6119	3	Y	1431	1459	0	101
							1	4	1574	9					

TOTAL GAS PROD: 92,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,913

CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	45012	X	4284	-0-	-40728	-0-	723	1	3007	3	Y	498	500	0	23
							6	4	548	9					
*02	40656	X	6583	-0-	-34073	-0-	900	1	3900	3	Y	1612	1540	0	95
							10	4	1773	9					
*03	45012	X	6296	-0-	-38716	-0-	859	1	3840	3	Y	1445	1432	0	108
							7	4	1590	9					
*04	43560	X	3497	-0-	-40063	-0-	528	1	2098	3	Y	791	846	0	53
							1	4	870	9					
*05	45012	X	3370	-0-	-41642	-0-	519	1	1864	3	Y	887	879	0	61
							11	4	976	9					
*06	43560	X	11049	-0-	-32511	-0-	1960	1	7783	3	Y	1132	1116	0	77
							61	4	1245	9					
*07	45012	X	3080	-0-	-41932	-0-	493	1	1883	3	Y	633	667	0	43
							8	4	696	9					
*08	45012	X	2203	-0-	-42809	-0-	378	1	1150	3	Y	613	613	0	43
							1	4	674	9					
*09	43560	X	3869	-0-	-39691	-0-	717	1	2428	3	Y	610	604	0	49
							53	4	671	9					
*10	45012	X	3545	-0-	-41467	-0-	689	1	2284	3	Y	517	527	0	39
							3	4	569	9					
*11	43560	X	5390	-0-	-38170	-0-	962	1	3322	3	Y	995	953	0	81
							11	4	1095	9					
*12	45012	X	4163	-0-	-40849	-0-	704	1	2358	3	Y	1001	1012	0	70
							1101	9							

TOTAL GAS PROD: 57,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,734

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	41354	X	8062	-0-		-33292	-0-	1377	1	5726	3	Y	862	874	0			39
								11	4	948	9							
*02	37352	X	2557	-0-		-34795	-0-	235	1	1019	3	Y	1182	1151	0			70
								3	4	1300	9							
*03	41354	X	5565	-0-		-35789	-0-	774	1	3461	3	Y	1203	1183	0			90
								7	4	1323	9							
*04	40020	X	6954	-0-		-33066	-0-	1069	1	4253	3	Y	1482	1473	0			99
								2	4	1630	9							
*05	41354	X	5186	-0-		-36168	-0-	813	1	2915	3	Y	1310	1319	0			90
								17	4	1441	9							
*06	40020	X	5994	-0-		-34026	-0-	944	1	3747	3	Y	1158	1170	0			78
								29	4	1274	9							
*07	41354	X	6046	-0-		-35308	-0-	979	1	3742	3	Y	1190	1187	0			81
								16	4	1309	9							
*08	41354	X	6187	-0-		-35167	-0-	1231	1	3743	3	Y	1101	1105	0			77
								2	4	1211	9							
*09	40020	X	9517	-0-		-30503	-0-	1849	1	6258	3	Y	1157	1140	0			94
								137	4	1273	9							
*10	41354	X	8688	-0-		-32666	-0-	1595	1	5288	3	Y	1634	1605	0			123
								8	4	1797	9							
*11	40020	X	4310	-0-		-35710	-0-	673	1	2324	3	Y	1187	1213	0			97
								7	4	1306	9							
*12	41354	X	2404	-0-		-38950	-0-	340	1	1137	3	Y	843	881	0			59
								927	9									

TOTAL GAS PROD: 71,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,309

CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31558	X	3109	-0-		-28449	-0-	595	1	2477	3	Y	29	29	0			1
								5	4	32	9							
*02	28504	X	2290	-0-		-26214	-0-	420	1	1821	3	Y	40	39	0			2
								5	4	44	9							
*03	31558	X	2344	-0-		-29214	-0-	408	1	1826	3	Y	96	91	0			7
								4	4	106	9							
*04	30540	X	3148	-0-		-27392	-0-	613	1	2439	3	Y	86	87	0			6
								1	4	95	9							
*05	31558	X	3122	-0-		-28436	-0-	666	1	2387	3	Y	50	53	0			3
								14	4	55	9							
*06	30540	X	2658	-0-		-27882	-0-	530	1	2104	3	Y	7	10	0			-0-
								16	4	8	9							
*07	31558	X	1731	-0-		-29827	-0-	346	1	1323	3	Y	51	48	0			3
								6	4	56	9							
*08	31558	X	-0-	-0-		-31558	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*09	30540	X	-0-	-0-		-30540	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31558	X	-0-	-0-		-31558	-0-					Y	349					349
*11	30540	X	-0-	-0-		-30540	-0-					Y	-0-					349
*12	31558	X	-0-	-0-		-31558	-0-					Y	-0-					349

TOTAL GAS PROD: 18,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31837	X	9377	-0-	-22460	-0-	1430	1	5946	3	Y	1809	1825	0			83
							11	4	1990	9							
*02	28756	X	6385	-0-	-22371	-0-	987	1	4278	3	Y	1008	1031	0			60
							11	4	1109	9							
*03	31837	X	5710	-0-	-26127	-0-	869	1	3886	3	Y	861	856	0			65
							8	4	947	9							
*04	30810	X	9850	-0-	-20960	-0-	1950	1	7757	3	Y	126	183	0			8
							4	4	139	9							
*05	31837	X	8441	-0-	-23396	-0-	1750	1	6279	3	Y	341	326	0			23
							37	4	375	9							
*06	30810	X	1150	-0-	-29660	-0-	182	1	722	3	Y	218	226	0			15
							6	4	240	9							
*07	31837	X	3723	-0-	-28114	-0-	681	1	2601	3	Y	391	378	0	1	8	27
							11	4	430	9							
*08	31837	X	4773	-0-	-27064	-0-	1034	1	3142	3	Y	541	530	0			38
							2	4	595	9							
*09	30810	X	6420	-0-	-24390	-0-	1238	1	4190	3	Y	818	790	0			66
							92	4	900	9							
*10	31837	X	4149	-0-	-27688	-0-	867	1	2874	3	Y	367	405	0			28
							4	4	404	9							
*11	30810	X	2861	-0-	-27949	-0-	594	1	2052	3	Y	189	202	0			15
							7	4	208	9							
*12	31837	X	8982	-0-	-22855	-0-	1738	1	5819	3	Y	1295	1219	0			91
							1425	9									

TOTAL GAS PROD: 71,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,964

LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952

01	0	W	3689	-0-	3689	57940	585	1	2430	3	Y	609	611	0			12
							4	4	670	9							
02	0	W	2428	-0-	2428	60368	403	1	1743	3	Y	253	259	0			6
							4	4	278	9							
03	0	W	2844	-0-	2844	63212	448	1	2004	3	Y	353	349	0			10
							4	4	388	9							
04	0	W	3817	-0-	3817	67029	706	1	2810	3	Y	272	275	0			7
							2	4	299	9							
05	0	W	3828	-0-	3828	70857	808	1	2898	3	Y	95	99	0			3
							17	4	105	9							
06	0	W	4064	-0-	4064	74921	709	1	2814	3	Y	472	461	0			14
							22	4	519	9							
07	0	W	3366	-0-	3366	78287	585	1	2234	3	Y	489	487	0			16
							9	4	538	9							
08	0	W	4142	-0-	4142	82429	817	1	2485	3	Y	762	752	0			26
							2	4	838	9							
09	0	W	3897	-0-	3897	86326	686	1	2323	3	Y	761	760	0			27
							51	4	837	9							
10	0	W	4355	-0-	4355	90681	959	1	3179	3	Y	193	213	0			7
							5	4	212	9							
11	0	W	1060	-0-	1060	91741	141	1	488	3	Y	390	381	0			16
							2	4	429	9							
12	0	W	809	-0-	809	92550	100	1	336	3	Y	339	343	0			12
							373	9									

TOTAL GAS PROD: 38,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,988

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251

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
04	0		69466	-0-	69466	69466		220	1	49011	3	N	18395	18395	0	-0-
								20235	9							
05	0		81260	-0-	81260	150726		775	1	60259	3	N	18387	18387	0	-0-
								20226	9							
06	0		49146	-0-	49146	199872		1319	1	38023	3	N	8913	8913	0	-0-
								9804	9							
07	0		72659	-0-	72659	272531		2109	1	57115	3	N	12214	12214	0	-0-
								13435	9							
*08	341679	X	69148	-0-	-272531	-0-		2244	1	55246	3	N	10598	10598	0	-0-
								11658	9							
09	65610	X	48060	-0-	-17550	-0-		1930	1	37921	3	N	7463	7463	0	-0-
								8209	9							
10	67797	X	42671	-0-	-25126	-0-		2005	1	33816	3	N	6227	6227	0	-0-
								6850	9							
*11	65610	X	37251	-0-	-28359	-0-		1579	1	29570	3	N	5547	5547	0	-0-
								6102	9							
12	67797	X	32384	-0-	-35413	-0-		1559	1	25148	3	N	5161	5161	0	-0-
								5677	9							

TOTAL GAS PROD: 502,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,905

BBG MIXON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287920 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13242 - 15928

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
04	0	Z	80645	-0-	80645	80645		260	1	58104	3	N	20255	20255	0	-0-
								22281	9							
05	0	Z	114507	-0-	114507	195152		1101	1	85564	3	N	25311	25311	0	-0-
								27842	9							
06	0	Z	104673	-0-	104673	299825		2878	1	82945	3	N	17136	17136	0	-0-
								18850	9							
07	0	Z	91239	-0-	91239	391064		2627	1	71135	3	N	15888	15888	0	-0-
								17477	9							
08	0	Z	74330	-0-	74330	465394		2392	1	58893	3	N	11859	11859	0	-0-
								13045	9							
09	0	Z	56456	-0-	56456	521850		2238	1	43982	3	N	9305	9305	0	-0-
								10236	9							
10	0	Z	49489	-0-	49489	571339		2268	1	38254	3	N	8152	8152	0	-0-
								8967	9							
11	0	Z	41691	-0-	41691	613030		1733	1	32465	3	N	6812	6812	0	-0-
								7493	9							
12	0	Z	37591	-0-	37591	650621		1794	1	28936	3	N	6237	6237	0	-0-
								6861	9							

TOTAL GAS PROD: 650,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,955

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287966 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12369 - 17388

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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	208047						N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	208047						N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	208047						N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	208047						N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	208047						N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	208047						N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	208047						N	NO RPT			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	208047						N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	208047						N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	208047						N	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	208047						N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	208047						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
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	152319					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	152319					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	152319					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	152319					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	152319					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	152319					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	152319					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	152319					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	152319					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	152319					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	152319					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	152319					N	NO RPT					-0-

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

ENSIGN OPERATING LLC 253102
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2593	-0-	-166	-0-	2464	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
02	2436	X	2294	-0-	-142	-0-	2181	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
03	2666	X	2544	-0-	-122	-0-	2420	3	124	9	Y	113	113	1			-0-
04	2550	X	2436	-0-	-114	-0-	2320	3	116	9	Y	105	105	1			-0-
05	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	2378	3	116	9	Y	105	105	1			-0-
06	2520	X	2414	-0-	-106	-0-	2316	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
07	2542	X	2450	-0-	-92	-0-	2350	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
08	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	2321	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
09	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	2217	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
10	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	2285	2	89	9	Y	81	72	0	9	1	-0-
*11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2424	2	106	9	Y	96	87	0	9	1	-0-
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7465	-0-	-409	-0-	7465	3			Y	-0-					-0-
02	6916	X	6463	-0-	-453	-0-	6463	3			Y	-0-					-0-
03	7657	X	7285	-0-	-372	-0-	7285	3			Y	-0-					-0-
04	7290	X	7001	-0-	-289	-0-	7001	3			Y	-0-					-0-
05	7533	X	7085	-0-	-448	-0-	7085	3			Y	-0-					-0-
06	7230	X	6900	-0-	-330	-0-	6900	3			Y	-0-					-0-
07	7285	X	7210	-0-	-75	-0-	7210	3			Y	-0-					-0-
08	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	3			Y	-0-					-0-
09	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	3			Y	-0-					-0-
10	7223	X	6964	-0-	-259	-0-	6964	2			Y	-0-					-0-
11	7260	X	6397	-0-	-863	-0-	6397	2			Y	-0-					-0-
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3556	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
02	3276	X	3254	-0-	-22	-0-	3171	3	83	9	Y	75	75	1			-0-
03	3782	X	3390	-0-	-392	-0-	3301	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
04	3660	X	3019	-0-	-641	-0-	2939	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
05	3782	X	3514	-0-	-268	-0-	3433	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
06	3540	X	3202	-0-	-338	-0-	3128	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
07	3596	X	3257	-0-	-339	-0-	3183	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
08	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	3170	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
09	3390	X	3128	-0-	-262	-0-	3063	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
10	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	3109	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
*11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3271	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

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	124	N	111	-0-	-13	-0-	78	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	79	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	76	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	78	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	81	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	73	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	58	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	64	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	63	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	74	2	12	9	Y	11	10	0	1	1	-0-
*11	90	N	75	-0-	-15	-0-	65	2	10	9	Y	9	8	0	1	1	-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1815	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
02	1624	N	1589	-0-	-35	-0-	1546	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	1722	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
04	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	1610	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1733	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	1654	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1661	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1760	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
09	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	1640	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
10	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1637	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
*11	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1631	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	3441	X	2737	-0-	-704	-0-	201 832	1 9	1704	3	Y	756	756	1			-0-
02	3108	X	2893	-0-	-215	-0-	191 799	1 9	1903	3	Y	726	726	1			-0-
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	253 891	1 9	2751	3	Y	810	810	1			-0-
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	202 773	1 9	2209	3	Y	703	703	1			-0-
05	3193	X	3191	-0-	-2	-0-	203 772	1 9	2216	3	Y	702	702	1			-0-
06	3780	X	2888	-0-	-892	-0-	183 714	1 9	1991	3	Y	649	649	1			-0-
07	3906	X	2991	-0-	-915	-0-	177 773	1 9	2041	3	Y	703	703	1			-0-
08	3906	X	2875	-0-	-1031	-0-	169 871	1 9	1835	3	Y	792	792	1			-0-
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	183 1040	1 9	2173	3	Y	945	945	1			-0-
10	3193	X	1825	-0-	-1368	-0-	74 571	1 9	1180	2	Y	519	478	0	41	1	-0-
*11	2880	X	2692	-0-	-188	-0-	151 393	1 9	2148	2	Y	357	322	0	35	1	-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,662

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 17622 PERF.12860 - 17482

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	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	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
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3562	-0-	-716	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	1936	-0-	-1928	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4136	-0-	-142	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3763	-0-	-167	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3832	-0-	-198	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3421	-0-	-569	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3548	-0-	-575	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3242	-0-	-508	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3468	-0-	-407	-0-	120	1	3348	2	N	-0-					-0-
*11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	143	1	3844	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3162	-0-	-403	-0-	2667	3	495	9	Y	450	450	1			-0-
02	3500	X	3229	-0-	-271	-0-	2748	3	481	9	Y	437	437	1			-0-
03	3875	X	3531	-0-	-344	-0-	3021	3	510	9	Y	464	464	1			-0-
04	3750	X	2892	-0-	-858	-0-	2463	3	429	9	Y	390	390	1			-0-
05	3596	X	3088	-0-	-508	-0-	2627	3	461	9	Y	419	419	1			-0-
06	3450	X	3001	-0-	-449	-0-	2569	3	432	9	Y	393	393	1			-0-
07	3565	X	3130	-0-	-435	-0-	2679	3	451	9	Y	410	410	1			-0-
08	3534	X	3140	-0-	-394	-0-	2694	3	446	9	Y	405	405	1			-0-
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2586	3	464	9	Y	422	422	1			-0-
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	2820	2	361	9	Y	328	299	0	29	1	-0-
*11	3030	X	2979	-0-	-51	-0-	2681	2	298	9	Y	271	240	0	31	1	-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,389

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5564	-0-	-109	-0-	5533	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	5124	X	4704	-0-	-420	-0-	4682	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	5704	X	5177	-0-	-527	-0-	5153	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	5520	X	4977	-0-	-543	-0-	4952	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5704	X	5122	-0-	-582	-0-	5093	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	5370	X	4861	-0-	-509	-0-	4835	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	5208	X	5011	-0-	-197	-0-	4985	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	DLQ G-10		4966	-0-	4966	4966	4943	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	DLQ G-10		4753	-0-	4753	9719	4732	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	DLQ G-10		5329	-0-	5329	15048	5312	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
*11	DLQ G-10		5139	-0-	5139	20187	5120	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20187					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1316	-0-	-110	-0-	116	1	951	3	Y	226	226	1			-0-
							249	9									
02	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	117	1	926	3	Y	288	288	1			-0-
							317	9									
03	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	140	1	1032	3	Y	301	301	1			-0-
							331	9									
04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	147	1	1034	3	Y	279	279	1			-0-
							307	9									
05	1519	X	1301	-0-	-218	-0-	130	1	906	3	Y	241	241	1			-0-
							265	9									
06	1470	X	1192	-0-	-278	-0-	131	1	823	3	Y	216	216	1			-0-
							238	9									
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	253	1	1785	3	Y	214	214	1			-0-
							235	9									
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	108	1	1206	3	Y	209	209	1			-0-
							230	9									
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	123	1	1124	3	Y	190	190	1			-0-
							209	9									
10	2232	N	300	-0-	-1932	-0-	9	1	118	2	Y	157	144	0	13	1	-0-
							173	9									
*11	1500	N	888	-0-	-612	-0-	71	1	668	2	Y	135	121	0	14	1	-0-
							149	9									
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,456

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	6510	X	5929	-0-	-581	-0-	4928	3	1001	9	Y	910	910	1			-0-
02	5572	X	5416	-0-	-156	-0-	4515	3	901	9	Y	819	819	1			-0-
03	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	5130	3	1053	9	Y	957	957	1			-0-
04	5730	X	5270	-0-	-460	-0-	4361	3	909	9	Y	826	826	1			-0-
05	5983	X	5477	-0-	-506	-0-	4495	3	982	9	Y	893	893	1			-0-
06	5970	X	5478	-0-	-492	-0-	4534	3	944	9	Y	858	858	1			-0-
07	6169	X	5704	-0-	-465	-0-	4741	3	963	9	Y	875	875	1			-0-
08	6169	X	5573	-0-	-596	-0-	4639	3	934	9	Y	849	849	1			-0-
09	5490	X	5247	-0-	-243	-0-	4376	3	871	9	Y	792	792	1			-0-
10	5704	X	5417	-0-	-287	-0-	4779	2	638	9	Y	580	529	0	51	1	-0-
*11	5520	X	4920	-0-	-600	-0-	4408	2	512	9	Y	465	412	0	53	1	-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,824

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	2666	X	2301	-0-	-365	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
02	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2208	-0-	-303	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
04	2430	X	1975	-0-	-455	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
05	2511	X	2045	-0-	-466	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
06	2220	X	1927	-0-	-293	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1905	-0-	-296	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1852	-0-	1852	1852	1852	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		674	-0-	674	2526	674	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		30	-0-	30	2556	30	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		6	-0-	6	2562	6	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2562					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,810 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	2666	X	2269	-0-	-397	-0-	1820	3	449	9	Y	408	408	1			-0-
02	2380	X	2068	-0-	-312	-0-	1674	3	394	9	Y	358	358	1			-0-
03	2511	X	2264	-0-	-247	-0-	1844	3	420	9	Y	382	382	1			-0-
04	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	1756	3	403	9	Y	366	366	1			-0-
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	1875	3	421	9	Y	383	383	1			-0-
06	2220	X	2202	-0-	-18	-0-	1804	3	398	9	Y	362	362	1			-0-
07	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	1897	3	415	9	Y	377	377	1			-0-
08	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	1767	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
09	2190	N	2098	-0-	-92	-0-	1729	3	369	9	Y	335	335	1			-0-
10	2325	N	1922	-0-	-403	-0-	1639	2	283	9	Y	257	257	1			-0-
*11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	1985	2	264	9	Y	240	240	1			-0-
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,810

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5292	-0-	-381	-0-	5137	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
02	5068	X	4730	-0-	-338	-0-	4590	3	140	9	Y	127	127	1			-0-
03	5549	X	5191	-0-	-358	-0-	5046	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
04	5370	X	5012	-0-	-358	-0-	4869	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
05	5549	X	4997	-0-	-552	-0-	4861	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
06	5130	X	4749	-0-	-381	-0-	4625	3	124	9	Y	113	113	1			-0-
07	5239	X	4986	-0-	-253	-0-	4859	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
08	5177	X	4927	-0-	-250	-0-	4808	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
09	5010	X	4742	-0-	-268	-0-	4624	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
10	4991	X	4857	-0-	-134	-0-	4759	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
*11	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5081	2	102	9	Y	93	93	1			-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	310	1	1783	3	Y	286	286	1			-0-
							315	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	216	3	Y	331	331	1			-0-
							364	9									
03	1085	N	996	-0-	-89	-0-	84	1	461	3	Y	410	410	1			-0-
							451	9									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	121	1	715	3	Y	249	249	1			-0-
							274	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	135	1	776	3	Y	232	232	1			-0-
							255	9									
06	960	N	333	-0-	-627	-0-	18	1	93	3	Y	202	202	1			-0-
							222	9									
07	1085	N	295	-0-	-790	-0-	4	1	19	3	Y	247	247	1			-0-
							272	9									
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	217	217	1			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	211	211	1			-0-
10	310	N	232	-0-	-78	-0-	47	2	185	9	Y	168	155	0	13	1	-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	58	2	157	9	Y	143	131	0	12	1	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,696

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 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	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4553	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	3991	3	299	9	Y	272	272	1			-0-
03	4619	X	4505	-0-	-114	-0-	4188	3	317	9	Y	288	288	1			-0-
04	4470	X	3833	-0-	-637	-0-	3526	3	307	9	Y	279	279	1			-0-
05	4619	X	3465	-0-	-1154	-0-	3150	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
06	4470	X	3004	-0-	-1466	-0-	2733	3	271	9	Y	246	246	1			-0-
07	4619	X	3137	-0-	-1482	-0-	2860	3	277	9	Y	252	252	1			-0-
08	4495	X	3136	-0-	-1359	-0-	2868	3	268	9	Y	244	244	1			-0-
09	3840	X	3012	-0-	-828	-0-	2739	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
10	3472	X	3104	-0-	-368	-0-	2875	2	229	9	Y	208	195	0	13	1	-0-
*11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	2908	2	261	9	Y	237	223	0	14	1	-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,846

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 08/12/2019 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	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	844	3	547	9	Y	497	497	1			-0-
02	1568	X	1267	-0-	-301	-0-	831	3	436	9	Y	396	396	1			-0-
03	1643	X	1274	-0-	-369	-0-	837	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
04	1590	X	1362	-0-	-228	-0-	870	3	492	9	Y	447	447	1			-0-
05	1643	X	1220	-0-	-423	-0-	824	3	396	9	Y	360	360	1			-0-
06	1350	X	844	-0-	-506	-0-	571	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	7102	-0-	4002	4002	4520	3	2582	9	Y	2347	2347	1			-0-
09	3000	N	3002	-0-	2	4004	1775	3	1227	9	Y	1115	1115	1			-0-
10	3100	N	1641	-0-	-1459	2545	1032	2	609	9	Y	554	546	0	8	1	-0-
*11	4245	X	1700	-0-	-2545	-0-	1120	2	580	9	Y	527	516	0	11	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,888

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	6417	X	4526	-0-	-1891	-0-	4297	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
02	5740	X	4178	-0-	-1562	-0-	3977	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
03	5983	X	4532	-0-	-1451	-0-	4308	3	224	9	Y	204	204	1			-0-
04	5400	X	3886	-0-	-1514	-0-	3706	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
05	4774	X	4632	-0-	-142	-0-	4435	3	197	9	Y	179	179	1			-0-
06	4470	X	4294	-0-	-176	-0-	4112	3	182	9	Y	165	165	1			-0-
07	4619	X	4325	-0-	-294	-0-	4126	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
08	DLQ G-10		4092	-0-	4092	4092	3902	3	190	9	Y	173	173	1			-0-
09	DLQ G-10		4074	-0-	4074	8166	3856	3	218	9	Y	198	198	1			-0-
10	DLQ G-10		5944	-0-	5944	14110	5742	2	202	9	Y	184	164	0	20	1	-0-
*11	DLQ G-10		5219	-0-	5219	19329	4982	2	237	9	Y	215	196	0	19	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19329					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,054

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	407	1	4659	3	N	1667	1665	1	2	8	-0-
							1834	9									
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	234	1	2210	3	N	873	873	1			-0-
							960	9									
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	382	1	2196	3	N	794	792	1	2	8	-0-
							873	9									
05	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	1214	1	8504	3	N	2441	2441	1			-0-
							2685	9									
06	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	808	1	7229	3	N	1570	1570	1			-0-
							1727	9									
07	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	712	1	7608	3	N	1456	1456	1			-0-
							1602	9									
08	8432	X	8163	-0-	-269	-0-	617	1	5864	3	N	1529	1529	1			-0-
							1682	9									
09	8160	X	7861	-0-	-299	-0-	549	1	5544	3	N	1607	1607	1			-0-
							1768	9									
10	8432	X	7141	-0-	-1291	-0-	511	1	5616	2	N	922	835	0	87	1	-0-
							1014	9									
*11	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	646	1	6799	2	N	738	642	0	96	1	-0-
							812	9									
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,597

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7240	3	265	9	Y	241	241	1			-0-
02	7224	X	6706	-0-	-518	-0-	6501	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
03	7874	X	7313	-0-	-561	-0-	7118	3	195	9	Y	177	177	1			-0-
04	7410	X	7034	-0-	-376	-0-	6852	3	182	9	Y	165	165	1			-0-
05	7657	X	7172	-0-	-485	-0-	7041	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
06	7260	X	6229	-0-	-1031	-0-	6073	3	156	9	Y	142	142	1			-0-
07	7440	X	5534	-0-	-1906	-0-	5421	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
08	DLQ G-10		5489	-0-	5489	5489	5381	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
09	DLQ G-10		5610	-0-	5610	11099	5449	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
10	DLQ G-10		5231	-0-	5231	16330	5088	2	143	9	Y	130	111	0	19	1	-0-
*11	DLQ G-10		5843	-0-	5843	22173	5670	2	173	9	Y	157	136	0	21	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22173					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,664

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	83	1	1094	3	Y	366	366	1			-0-
							403	9									
02	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	81	1	955	3	Y	278	278	1			-0-
							306	9									
03	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	91	1	1125	3	Y	312	312	1			-0-
							343	9									
04	765	X	765	-0-	-0-	-0-	32	1	411	3	Y	293	293	1			-0-
							322	9									
05	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	68	1	810	3	Y	173	173	1			-0-
							190	9									
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	563	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	66	1	790	3	Y	130	130	1			-0-
							143	9									
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	57	1	653	3	Y	153	153	1			-0-
							168	9									
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	82	1	1142	3	Y	149	149	1			-0-
							164	9									
10	217	N	84	-0-	-133	-0-	21	2	63	9	Y	57	52	0	5	1	-0-
*11	210	N	176	-0-	-34	-0-	56	2	120	9	Y	109	99	0	10	1	-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,098

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	8091	X	7120	-0-	-971	-0-	500	1	5674	3	Y	860	858	1	2	8	-0-
							946	9									
02	7308	X	6640	-0-	-668	-0-	448	1	5317	3	Y	795	795	1			-0-
							875	9									
03	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	602	1	7001	3	Y	904	904	1			-0-
							994	9									
04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	559	1	6471	3	Y	842	842	1			-0-
							926	9									
05	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	599	1	6614	3	Y	848	848	1			-0-
							933	9									
06	7830	X	6117	-0-	-1713	-0-	423	1	4840	3	Y	776	776	1			-0-
							854	9									
07	8091	X	5625	-0-	-2466	-0-	392	1	4353	3	Y	800	800	1			-0-
							880	9									
08	8091	X	5455	-0-	-2636	-0-	388	1	4212	3	Y	777	777	1			-0-
							855	9									
09	7830	X	5394	-0-	-2436	-0-	398	1	4136	3	Y	782	782	1			-0-
							860	9									
10	8091	X	5476	-0-	-2615	-0-	427	1	4328	2	Y	655	598	0	57	1	-0-
							721	9									
*11	6120	X	5373	-0-	-747	-0-	458	1	4365	2	Y	500	445	0	55	1	-0-
							550	9									
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,539

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 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	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		2722	-0-	2722	2722	282	1	1990	3	Y	409	409	1			-0-
							450	9									
08	14B2 EXT		7628	-0-	7628	10350	518	1	5809	3	Y	1183	1183	1			-0-
							1301	9									
09	14B2 EXT		3033	-0-	3033	13383	198	1	1819	3	Y	924	924	1			-0-
							1016	9									
10	17297	X	3914	-0-	-13383	-0-	341	1	2940	2	Y	575	527	0	48	1	-0-
							633	9									
*11	4050	X	3449	-0-	-601	-0-	295	1	2715	2	Y	399	358	0	41	1	-0-
							439	9									
12	3705	X	NO RPT	-0-	-3705	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,490

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

01	403	N	70	-0-	-333	-0-	1	1	8	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	61	1	710	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	93	1	1077	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	101	1	1118	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	66	1	758	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
07	1302	N	525	-0-	-777	-0-	30	1	329	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
08	1271	N	319	-0-	-952	-0-	16	1	178	3	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
09	960	N	79	-0-	-881	-0-	1	1	15	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
10	527	N	168	-0-	-359	-0-	55	2	113	9	Y	103	95	0	8	1	-0-
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	227	2	323	9	Y	294	271	0	23	1	-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

01	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1961	-0-	-27	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
03	2232	X	2180	-0-	-52	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
04	2160	X	2118	-0-	-42	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
05	2232	X	2089	-0-	-143	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
06	2130	X	2094	-0-	-36	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
07	2201	X	2091	-0-	-110	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			Y	-0-					-0-
09	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1463	-0-	-614	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
*11	2070	N	1734	-0-	-336	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 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	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1487	-0-	-559	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1347	-0-	-633	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1389	-0-	-657	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1461	-0-	-249	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1432	-0-	-335	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	995	-0-	-276	-0-	802	3	193	9	Y	175	175	1			-0-
02	1120	N	395	-0-	-725	-0-	322	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	911	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	882	3	221	9	Y	201	201	1			-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	819	3	204	9	Y	185	185	1			-0-
06	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	827	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
07	1147	N	899	-0-	-248	-0-	731	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
08	1023	N	916	-0-	-107	-0-	749	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
09	1020	N	749	-0-	-271	-0-	604	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
10	899	N	885	-0-	-14	-0-	776	2	109	9	Y	99	90	0	9	1	-0-
*11	900	N	786	-0-	-114	-0-	700	2	86	9	Y	78	69	0	9	1	-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,593

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	6324	X	5967	-0-	-357	-0-	5502	3	465	9	Y	423	423	1			-0-
02	5656	X	5341	-0-	-315	-0-	4915	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
03	6169	X	5904	-0-	-265	-0-	5395	3	509	9	Y	463	463	1			-0-
04	5880	X	5594	-0-	-286	-0-	5142	3	452	9	Y	411	411	1			-0-
05	6045	X	5654	-0-	-391	-0-	5227	3	427	9	Y	388	388	1			-0-
06	5760	X	5508	-0-	-252	-0-	5101	3	407	9	Y	370	370	1			-0-
07	5921	X	5612	-0-	-309	-0-	5186	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
08	5890	X	5537	-0-	-353	-0-	5131	3	406	9	Y	369	369	1			-0-
09	5580	X	5098	-0-	-482	-0-	4728	3	370	9	Y	336	336	1			-0-
10	5704	X	5307	-0-	-397	-0-	4981	2	326	9	Y	296	275	0	21	1	-0-
*11	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5551	2	400	9	Y	364	340	0	24	1	-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,194

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	160	1	1310	3	Y	277	277	1			-0-
							305	9									
02	1680	N	1527	-0-	-153	-0-	141	1	1123	3	Y	239	239	1			-0-
							263	9									
03	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	169	1	1246	3	Y	275	275	1			-0-
							303	9									
04	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	174	1	1222	3	Y	283	283	1			-0-
							311	9									
05	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	174	1	1214	3	Y	287	287	1			-0-
							316	9									
06	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	180	1	1130	3	Y	272	272	1			-0-
							299	9									
07	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	186	1	1311	3	Y	239	239	1			-0-
							263	9									
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	119	1	1332	3	Y	233	233	1			-0-
							256	9									
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	138	1	1266	3	Y	217	217	1			-0-
							239	9									
10	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	149	1	1262	2	Y	190	173	0	17	1	-0-
							209	9									
*11	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	137	1	1245	2	Y	157	140	0	17	1	-0-
							173	9									
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,669

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4568	-0-	-826	-0-	432	1	3533	3	Y	548	548	1			-0-
							603	9									
02	4872	X	3678	-0-	-1194	-0-	350	1	2780	3	Y	498	498	1			-0-
							548	9									
03	4681	X	3851	-0-	-830	-0-	381	1	2807	3	Y	603	603	1			-0-
							663	9									
04	4410	X	2565	-0-	-1845	-0-	271	1	1906	3	Y	353	353	1			-0-
							388	9									
05	4557	X	3125	-0-	-1432	-0-	339	1	2366	3	Y	382	382	1			-0-
							420	9									
06	4410	X	2565	-0-	-1845	-0-	307	1	1929	3	Y	299	299	1			-0-
							329	9									
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	432	1	3055	3	Y	538	538	1			-0-
							592	9									
08	DLQ G-10		4406	-0-	4406	4406	309	1	3460	3	Y	579	579	1			-0-
							637	9									
09	DLQ G-10		3709	-0-	3709	8115	317	1	2907	3	Y	441	441	1			-0-
							485	9									
10	DLQ G-10		1928	-0-	1928	10043	186	1	1554	2	Y	171	154	0	17	1	-0-
							188	9									
*11	DLQ G-10		3611	-0-	3611	13654	320	1	2872	2	Y	381	343	0	38	1	-0-
							419	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13654					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,793

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9486	-0-	-434	-0-	9347	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
02	8904	X	8620	-0-	-284	-0-	8492	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
03	10168	X	9424	-0-	-744	-0-	9288	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
04	9840	X	8797	-0-	-1043	-0-	8678	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
05	10168	X	9096	-0-	-1072	-0-	8983	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
06	9240	X	8883	-0-	-357	-0-	8773	3	110	9	Y	100	100	1			-0-
07	9548	X	9059	-0-	-489	-0-	8950	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
08	9424	X	8776	-0-	-648	-0-	8673	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
09	8880	X	8435	-0-	-445	-0-	8330	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
10	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9612	2	91	9	Y	83	83	1			-0-
*11	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9513	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

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	12121	X	8479	-0-	-3642	-0-	771 1403	1 9	6305	3	Y	1275	1275	1			-0-
02	10332	X	7438	-0-	-2894	-0-	698 1199	1 9	5541	3	Y	1090	1090	1			-0-
03	10137	X	7120	-0-	-3017	-0-	710 1179	1 9	5231	3	Y	1072	1072	1			-0-
04	9000	X	6461	-0-	-2539	-0-	670 1086	1 9	4705	3	Y	987	987	1			-0-
05	9300	X	6357	-0-	-2943	-0-	673 983	1 9	4701	3	Y	894	894	1			-0-
06	8220	X	5838	-0-	-2382	-0-	658 1046	1 9	4134	3	Y	951	951	1			-0-
07	8246	X	6162	-0-	-2084	-0-	641 989	1 9	4532	3	Y	899	899	1			-0-
08	7130	X	5657	-0-	-1473	-0-	398 795	1 9	4464	3	Y	723	723	1			-0-
09	6450	X	5352	-0-	-1098	-0-	442 855	1 9	4055	3	Y	777	777	1			-0-
10	6355	X	4850	-0-	-1505	-0-	445 659	1 9	3746	2	Y	599	546	0	53	1	-0-
*11	5970	X	4371	-0-	-1599	-0-	391 475	1 9	3505	2	Y	432	385	0	47	1	-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,699

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	1519	N	1177	-0-	-342	-0-	89	1	736	3	Y	320	320	1			-0-
							352	9									
02	1540	N	1068	-0-	-472	-0-	100	1	690	3	Y	253	253	1			-0-
							278	9									
03	1271	N	391	-0-	-880	-0-	30	1	200	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	28	28	1			-0-
05	1178	N	761	-0-	-417	-0-	61	1	504	3	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	Y	288	288	1			-0-
							317	9									
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	283	3	Y	193	193	1			-0-
							212	9									
08	775	N	197	-0-	-578	-0-	18	1	138	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	273	273	1			-0-
10	527	N	14	-0-	-513	-0-	3	2	11	9	Y	10	9	0	1	1	-0-
*11	180	N	13	-0-	-167	-0-	4	2	9	9	Y	8	7	0	1	1	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,734

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	3			Y	-0-					-0-
02	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	3			Y	-0-					-0-
03	10943	X	10668	-0-	-275	-0-	10668	3			Y	-0-					-0-
04	11010	X	10350	-0-	-660	-0-	10350	3			Y	-0-					-0-
05	11377	X	10405	-0-	-972	-0-	10404	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	11010	X	9843	-0-	-1167	-0-	9843	3			Y	-0-					-0-
07	11067	X	10254	-0-	-813	-0-	10253	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	10695	X	9404	-0-	-1291	-0-	9402	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	10350	X	9010	-0-	-1340	-0-	9008	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	10416	X	9484	-0-	-932	-0-	9448	2	36	9	Y	33	2	0	31	1	-0-
*11	9930	X	7928	-0-	-2002	-0-	7897	2	31	9	Y	28	2	0	26	1	-0-
12	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9038	3	508	9	Y	462	461	1	1	8	-0-
02	9156	X	8163	-0-	-993	-0-	7709	3	454	9	Y	413	413	1			-0-
03	10695	X	8883	-0-	-1812	-0-	8385	3	498	9	Y	453	453	1			-0-
04	10350	X	8613	-0-	-1737	-0-	8147	3	466	9	Y	424	424	1			-0-
05	10695	X	8755	-0-	-1940	-0-	8290	3	465	9	Y	423	423	1			-0-
06	9240	X	8360	-0-	-880	-0-	7938	3	422	9	Y	384	384	1			-0-
07	9052	X	8610	-0-	-442	-0-	8157	3	453	9	Y	412	412	1			-0-
08	8897	X	8546	-0-	-351	-0-	8096	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
09	8610	X	8169	-0-	-441	-0-	7740	3	429	9	Y	390	390	1			-0-
10	8742	X	8734	-0-	-8	-0-	8424	2	310	9	Y	282	282	1			-0-
*11	8370	X	8198	-0-	-172	-0-	7868	2	330	9	Y	300	300	1			-0-
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,352

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11135	-0-	-955	-0-	10075	3	1060	9	Y	964	964	1			-0-
02	10780	X	10037	-0-	-743	-0-	9044	3	993	9	Y	903	903	1			-0-
03	11563	X	10769	-0-	-794	-0-	9745	3	1024	9	Y	931	931	1			-0-
04	11040	X	10187	-0-	-853	-0-	9175	3	1012	9	Y	920	920	1			-0-
05	11129	X	10671	-0-	-458	-0-	9629	3	1042	9	Y	947	947	1			-0-
06	10770	X	9857	-0-	-913	-0-	8940	3	917	9	Y	834	834	1			-0-
07	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	9326	3	903	9	Y	821	821	1			-0-
08	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	9255	3	846	9	Y	769	769	1			-0-
09	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	9579	3	891	9	Y	810	810	1			-0-
10	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	11455	2	704	9	Y	640	590	0	50	1	-0-
*11	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	11346	2	768	9	Y	698	642	0	56	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,237

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	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	213	1	928	3	Y	235	235	1			-0-
							259	9									
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	183	1	888	3	Y	258	258	1			-0-
							284	9									
03	1426	N	960	-0-	-466	-0-	124	1	592	3	Y	222	222	1			-0-
							244	9									
04	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	151	1	742	3	Y	192	192	1			-0-
							211	9									
05	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	150	1	768	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	191	1	746	3	Y	191	191	1			-0-
							210	9									
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	196	1	971	3	Y	244	244	1			-0-
							268	9									
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	169	1	834	3	Y	189	189	1			-0-
							208	9									
09	1140	N	970	-0-	-170	-0-	127	1	669	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	289	1	1417	2	Y	300	275	0	25	1	-0-
							330	9									
*11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	94	1	1974	2	Y	269	242	0	27	1	-0-
							296	9									
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,428

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	71	1	926	3	Y	210	210	1			-0-
							231	9									
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	157	1	1856	3	Y	374	374	1			-0-
							411	9									
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	110	1	1356	3	Y	277	277	1			-0-
							305	9									
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	83	1	1057	3	Y	228	228	1			-0-
							251	9									
05	2356	N	1420	-0-	-936	-0-	91	1	1080	3	Y	226	226	1			-0-
							249	9									
06	1710	N	1274	-0-	-436	-0-	84	1	963	3	Y	206	206	1			-0-
							227	9									
07	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	75	1	886	3	Y	233	233	1			-0-
							256	9									
08	1426	N	1146	-0-	-280	-0-	78	1	895	3	Y	157	157	1			-0-
							173	9									
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	93	1	1287	3	Y	218	218	1			-0-
							240	9									
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	70	1	989	2	Y	149	136	0	13	1	-0-
							164	9									
*11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	71	1	918	2	Y	124	111	0	13	1	-0-
							136	9									
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,402

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	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	1734	3	249	9	Y	226	226	1			-0-
02	1876	N	1764	-0-	-112	-0-	1536	3	228	9	Y	207	207	1			-0-
03	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	1699	3	231	9	Y	210	210	1			-0-
04	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	1605	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
05	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1676	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
06	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1587	3	206	9	Y	187	187	1			-0-
07	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1623	3	195	9	Y	177	177	1			-0-
08	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	1612	3	173	9	Y	157	157	1			-0-
09	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	1527	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
10	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	1484	2	141	9	Y	128	121	0	7	1	-0-
*11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1628	2	151	9	Y	137	129	0	8	1	-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,995

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	6107	X	5803	-0-	-304	-0-	5803	3			Y	-0-					-0-
02	5460	X	5156	-0-	-304	-0-	5156	3			Y	-0-					-0-
03	5952	X	5575	-0-	-377	-0-	5575	3			Y	-0-					-0-
04	5700	X	5276	-0-	-424	-0-	5276	3			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5418	-0-	-379	-0-	5418	3			Y	-0-					-0-
06	5610	X	5131	-0-	-479	-0-	5131	3			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5287	-0-	-417	-0-	5287	3			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5231	-0-	-349	-0-	5231	3			Y	-0-					-0-
09	5280	X	4987	-0-	-293	-0-	4987	3			Y	-0-					-0-
10	5425	X	4879	-0-	-546	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
*11	5130	X	4441	-0-	-689	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31 114	1 9	318	3	Y	104	104	1			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	Y	7	6	0	1	1	-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	4898	X	4435	-0-	-463	-0-	3745	3	690	9	Y	627	627	1			-0-
02	4228	X	3956	-0-	-272	-0-	3339	3	617	9	Y	561	561	1			-0-
03	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	3639	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
04	4410	X	4131	-0-	-279	-0-	3489	3	642	9	Y	584	584	1			-0-
05	4495	X	4214	-0-	-281	-0-	3563	3	651	9	Y	592	592	1			-0-
06	4290	X	4061	-0-	-229	-0-	3435	3	626	9	Y	569	569	1			-0-
07	4371	X	4163	-0-	-208	-0-	3518	3	645	9	Y	586	586	1			-0-
08	4309	X	3965	-0-	-344	-0-	3383	3	582	9	Y	529	529	1			-0-
09	4140	X	3946	-0-	-194	-0-	3349	3	597	9	Y	543	543	1			-0-
10	4216	X	3443	-0-	-773	-0-	2986	2	457	9	Y	415	399	0	16	1	-0-
*11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4143	2	583	9	Y	530	506	0	24	1	-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,149

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	3658	X	2859	-0-	-799	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
02	3304	X	2668	-0-	-636	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2922	-0-	-736	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2615	-0-	-355	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2667	-0-	-278	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2546	-0-	-304	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-
07	2945	X	1998	-0-	-947	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3021	-0-	3021	3021	3021	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2471	-0-	2471	5492	2471	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2741	-0-	2741	8233	2741	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	2186	-0-	2186	10419	2186	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10419					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2580	3	435	9	Y	395	395	1			-0-
02	2884	X	2745	-0-	-139	-0-	2345	3	400	9	Y	364	364	1			-0-
03	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	2554	3	436	9	Y	396	396	1			-0-
04	3000	X	2913	-0-	-87	-0-	2500	3	413	9	Y	375	375	1			-0-
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	2818	3	424	9	Y	385	385	1			-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	2666	3	410	9	Y	373	373	1			-0-
07	3038	X	2853	-0-	-185	-0-	2442	3	411	9	Y	374	374	1			-0-
08	DLQ	G-10	2818	-0-	2818	2818	2405	3	413	9	Y	375	375	1			-0-
09	DLQ	G-10	2691	-0-	2691	5509	2295	3	396	9	Y	360	360	1			-0-
10	DLQ	G-10	2658	-0-	2658	8167	2364	2	294	9	Y	267	255	0	12	1	-0-
*11	DLQ	G-10	2614	-0-	2614	10781	2262	2	352	9	Y	320	306	0	14	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10781					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,984

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5764	-0-	-932	-0-	5219	3	545	9	Y	495	495	1			-0-
02	5656	X	5190	-0-	-466	-0-	4656	3	534	9	Y	485	485	1			-0-
03	6014	X	5757	-0-	-257	-0-	5124	3	633	9	Y	575	575	1			-0-
04	5670	X	5575	-0-	-95	-0-	4897	3	678	9	Y	616	616	1			-0-
05	5859	X	5630	-0-	-229	-0-	5015	3	615	9	Y	559	559	1			-0-
06	5580	X	5470	-0-	-110	-0-	4822	3	648	9	Y	589	589	1			-0-
07	5766	X	5604	-0-	-162	-0-	4923	3	681	9	Y	619	619	1			-0-
08	5766	X	5543	-0-	-223	-0-	4884	3	659	9	Y	599	599	1			-0-
09	5580	X	5218	-0-	-362	-0-	4677	3	541	9	Y	492	492	1			-0-
10	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5188	2	531	9	Y	483	458	0	25	1	-0-
*11	5460	X	5428	-0-	-32	-0-	4990	2	438	9	Y	398	374	0	24	1	-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,910

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2937	-0-	-566	-0-	216 766	1 9	1955	3	Y	696	696	1			-0-
02	3108	X	2873	-0-	-235	-0-	179 651	1 9	2043	3	Y	592	592	1			-0-
03	3441	X	2820	-0-	-621	-0-	201 724	1 9	1895	3	Y	658	658	1			-0-
04	3270	X	2792	-0-	-478	-0-	314 675	1 9	1803	3	Y	614	614	1			-0-
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	275 751	1 9	2315	3	Y	683	683	1			-0-
06	3090	X	2565	-0-	-525	-0-	159 602	1 9	1804	3	Y	547	547	1			-0-
07	3193	X	1814	-0-	-1379	-0-	120 406	1 9	1288	3	Y	369	369	1			-0-
08	DLQ G-10		2991	-0-	2991	2991	217 712	1 9	2062	3	Y	647	647	1			-0-
09	DLQ G-10		2764	-0-	2764	5755	191 649	1 9	1924	3	Y	590	590	1			-0-
10	DLQ G-10		2719	-0-	2719	8474	189 535	1 9	1995	2	Y	486	446	0	40	1	-0-
*11	DLQ G-10		1771	-0-	1771	10245	114 426	1 9	1231	2	Y	387	352	0	35	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10245					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,269

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	3038	X	1688	-0-	-1350	-0-	116 526	1 9	1046	3	Y	478	478	1			-0-
02	2744	X	1951	-0-	-793	-0-	117 499	1 9	1335	3	Y	454	454	1			-0-
03	2914	X	2301	-0-	-613	-0-	170 523	1 9	1608	3	Y	475	475	1			-0-
04	2040	X	1873	-0-	-167	-0-	214 432	1 9	1227	3	Y	393	393	1			-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	174	174	1			-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	172	172	1			-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	209	209	1			-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	242	242	1			-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	294	294	1			-0-
10	243	X	243	-0-	-0-	-0-	6 138	1 9	99	2	Y	125	115	0	10	1	-0-
*11	26	X	26	-0-	-0-	-0-	7	2	19	9	Y	17	15	0	2	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,033

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 08/12/2019 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	4960	X	4666	-0-	-294	-0-	3603	3	1063	9	Y	966	966	1			-0-
02	4452	X	4185	-0-	-267	-0-	3225	3	960	9	Y	873	873	1			-0-
03	4867	X	4761	-0-	-106	-0-	3670	3	1091	9	Y	992	992	1			-0-
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	3540	3	1071	9	Y	974	974	1			-0-
05	4681	X	4528	-0-	-153	-0-	3517	3	1011	9	Y	919	919	1			-0-
06	4620	X	4377	-0-	-243	-0-	3410	3	967	9	Y	879	879	1			-0-
07	4774	X	4517	-0-	-257	-0-	3513	3	1004	9	Y	913	913	1			-0-
08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	3491	3	965	9	Y	877	877	1			-0-
09	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	3396	3	946	9	Y	860	860	1			-0-
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	3593	2	768	9	Y	698	679	0	19	1	-0-
*11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	4703	2	1019	9	Y	926	898	0	28	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,877

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 08/12/2019 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	6014	X	5590	-0-	-424	-0-	5106	3	484	9	Y	440	440	1			-0-
02	5432	X	4867	-0-	-565	-0-	4430	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
03	6014	X	5443	-0-	-571	-0-	4955	3	488	9	Y	444	444	1			-0-
04	5700	X	5387	-0-	-313	-0-	4912	3	475	9	Y	432	432	1			-0-
05	5704	X	5426	-0-	-278	-0-	5011	3	415	9	Y	377	377	1			-0-
06	5400	X	5264	-0-	-136	-0-	4811	3	453	9	Y	412	412	1			-0-
07	5580	X	5343	-0-	-237	-0-	4894	3	449	9	Y	408	408	1			-0-
08	5580	X	5323	-0-	-257	-0-	4896	3	427	9	Y	388	388	1			-0-
09	5400	X	5037	-0-	-363	-0-	4640	3	397	9	Y	361	361	1			-0-
10	5425	X	4793	-0-	-632	-0-	4521	2	272	9	Y	247	227	0	20	1	-0-
*11	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5408	2	307	9	Y	279	254	0	25	1	-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,185

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2909	-0-	-315	-0-	217	1	1964	3	Y	662	662	1			-0-
							728	9									
02	2912	X	2479	-0-	-433	-0-	153	1	1756	3	Y	518	518	1			-0-
							570	9									
03	3224	X	2593	-0-	-631	-0-	190	1	1794	3	Y	554	554	1			-0-
							609	9									
04	3120	X	1201	-0-	-1919	-0-	110	1	632	3	Y	417	417	1			-0-
							459	9									
05	3224	X	1943	-0-	-1281	-0-	146	1	1230	3	Y	515	515	1			-0-
							567	9									
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	182	1	2061	3	Y	573	573	1			-0-
							630	9									
07	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	188	1	2011	3	Y	535	535	1			-0-
							589	9									
08	2604	X	2269	-0-	-335	-0-	167	1	1587	3	Y	468	468	1			-0-
							515	9									
09	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	204	1	2055	3	Y	522	522	1			-0-
							574	9									
10	2976	X	2311	-0-	-665	-0-	157	1	1717	2	Y	397	364	0	33	1	-0-
							437	9									
*11	2880	X	2506	-0-	-374	-0-	182	1	1948	2	Y	342	308	0	34	1	-0-
							376	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,503

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 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	4371	X	2711	-0-	-1660	-0-	189	1	1715	3	Y	734	734	1			-0-
							807	9									
02	3948	X	2725	-0-	-1223	-0-	166	1	1897	3	Y	602	602	1			-0-
							662	9									
03	4371	X	3343	-0-	-1028	-0-	242	1	2288	3	Y	739	739	1			-0-
							813	9									
04	3720	X	2517	-0-	-1203	-0-	284	1	1630	3	Y	548	548	1			-0-
							603	9									
05	3007	X	2792	-0-	-215	-0-	220	1	1855	3	Y	652	652	1			-0-
							717	9									
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	249	1	2820	3	Y	658	658	1			-0-
							724	9									
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	231	1	2468	3	Y	603	603	1			-0-
							663	9									
08	3348	X	2666	-0-	-682	-0-	190	1	1808	3	Y	607	607	1			-0-
							668	9									
09	3780	X	3081	-0-	-699	-0-	219	1	2211	3	Y	592	592	1			-0-
							651	9									
10	3906	X	3423	-0-	-483	-0-	252	1	2688	2	Y	439	402	0	37	1	-0-
							483	9									
*11	3780	X	2943	-0-	-837	-0-	217	1	2312	2	Y	376	338	0	38	1	-0-
							414	9									
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,550

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	802	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	723	3	374	9	Y	340	340	1			-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	947	3	453	9	Y	412	412	1			-0-
05	1271	N	945	-0-	-326	-0-	649	3	296	9	Y	269	269	1			-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1376	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
07	1457	N	1115	-0-	-342	-0-	855	3	260	9	Y	236	236	1			-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	685	3	262	9	Y	238	238	1			-0-
09	1410	N	595	-0-	-815	-0-	416	3	179	9	Y	163	163	1			-0-
10	1116	N	340	-0-	-776	-0-	246	2	94	9	Y	85	78	0	7	1	-0-
*11	930	N	89	-0-	-841	-0-	69	2	20	9	Y	18	15	0	3	1	-0-
12	497	N	NO RPT	-0-	-497	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,361

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

01	5735	X	5409	-0-	-326	-0-	5347	3	62	9	Y	56	55	1	1	8	-0-
02	5180	X	4690	-0-	-490	-0-	4644	3	46	9	Y	42	40	1	2	8	-0-
03	5549	X	5306	-0-	-243	-0-	5241	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
04	5370	X	5109	-0-	-261	-0-	5013	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
05	5394	X	5143	-0-	-251	-0-	5086	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
06	5220	X	5013	-0-	-207	-0-	4980	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
07	5301	X	5228	-0-	-73	-0-	5191	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
08	5301	X	3976	-0-	-1325	-0-	3955	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	5100	X	4220	-0-	-880	-0-	4211	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	5239	X	3899	-0-	-1340	-0-	3875	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
*11	5070	X	4639	-0-	-431	-0-	4622	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	4898	X	4428	-0-	-470	-0-	4070	3	358	9	Y	325	325	1			-0-
02	4312	X	3985	-0-	-327	-0-	3634	3	351	9	Y	319	319	1			-0-
03	4712	X	4332	-0-	-380	-0-	3973	3	359	9	Y	326	326	1			-0-
04	4410	X	4136	-0-	-274	-0-	3780	3	356	9	Y	324	324	1			-0-
05	4495	X	4243	-0-	-252	-0-	3882	3	361	9	Y	328	328	1			-0-
06	4290	X	3998	-0-	-292	-0-	3711	3	287	9	Y	261	261	1			-0-
07	4402	X	4101	-0-	-301	-0-	3792	3	309	9	Y	281	281	1			-0-
08	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	3737	3	279	9	Y	254	254	1			-0-
09	4140	X	3706	-0-	-434	-0-	3460	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
10	4247	X	3892	-0-	-355	-0-	3671	2	221	9	Y	201	186	0	15	1	-0-
*11	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	3681	2	248	9	Y	225	209	0	16	1	-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,068

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4889	-0-	-443	-0-	4503	3	386	9	Y	351	351	1			-0-
02	4732	X	4364	-0-	-368	-0-	4020	3	344	9	Y	313	313	1			-0-
03	5146	X	4780	-0-	-366	-0-	4405	3	375	9	Y	341	341	1			-0-
04	4920	X	4565	-0-	-355	-0-	4212	3	353	9	Y	321	321	1			-0-
05	4929	X	4711	-0-	-218	-0-	4353	3	358	9	Y	325	325	1			-0-
06	4740	X	4476	-0-	-264	-0-	4143	3	333	9	Y	303	303	1			-0-
07	4836	X	4529	-0-	-307	-0-	4193	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
08	4774	X	4463	-0-	-311	-0-	4137	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
09	4560	X	4263	-0-	-297	-0-	3943	3	320	9	Y	291	291	1			-0-
10	4712	X	4359	-0-	-353	-0-	4088	2	271	9	Y	246	229	0	17	1	-0-
*11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4414	2	312	9	Y	284	265	0	19	1	-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,376

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 08/12/2019 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	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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 08/12/2019 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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	305	-0-	-129	-0-	274	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	364	N	259	-0-	-105	-0-	235	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	264	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	300	N	171	-0-	-129	-0-	152	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1099	3	101	9	Y	92	92	1			-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1206	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	974	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
08	1209	N	854	-0-	-355	-0-	780	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
09	1170	N	699	-0-	-471	-0-	622	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
10	1085	N	703	-0-	-382	-0-	651	2	52	9	Y	47	44	0	3	1	-0-
*11	840	N	763	-0-	-77	-0-	707	2	56	9	Y	51	48	0	3	1	-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6191	-0-	-629	-0-	5178	3	1013	9	Y	921	921	1			-0-
02	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	4835	3	898	9	Y	816	816	1			-0-
03	6634	X	5557	-0-	-1077	-0-	4666	3	891	9	Y	810	810	1			-0-
04	6420	X	6287	-0-	-133	-0-	5304	3	983	9	Y	894	894	1			-0-
05	6634	X	5483	-0-	-1151	-0-	4640	3	843	9	Y	766	766	1			-0-
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	5306	3	950	9	Y	864	864	1			-0-
07	6510	X	5676	-0-	-834	-0-	4827	3	849	9	Y	772	772	1			-0-
08	6510	X	5697	-0-	-813	-0-	4854	3	843	9	Y	766	766	1			-0-
09	6300	X	5511	-0-	-789	-0-	4677	3	834	9	Y	758	758	1			-0-
10	6479	X	5781	-0-	-698	-0-	5115	2	666	9	Y	605	550	0	55	1	-0-
*11	6270	X	5740	-0-	-530	-0-	5195	2	545	9	Y	495	435	0	60	1	-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,467

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1516	-0-		-437		-0-	136	1	1116	3	Y	240	240	1			-0-
									264	9									
02	1680	X	1248	-0-		-432		-0-	114	1	907	3	Y	206	206	1			-0-
									227	9									
03	1736	X	1332	-0-		-404		-0-	130	1	961	3	Y	219	219	1			-0-
									241	9									
04	1560	X	1211	-0-		-349		-0-	124	1	870	3	Y	197	197	1			-0-
									217	9									
05	1550	X	1011	-0-		-539		-0-	109	1	758	3	Y	131	131	1			-0-
									144	9									
06	1470	X	809	-0-		-661		-0-	99	1	621	3	Y	81	81	1			-0-
									89	9									
07	1395	X	849	-0-		-546		-0-	92	1	650	3	Y	97	97	1			-0-
									107	9									
08	1023	N	997	-0-		-26		-0-	72	1	804	3	Y	110	110	1			-0-
									121	9									
09	867	N	867	-0-		-0-		-0-	78	1	719	3	Y	64	64	1			-0-
									70	9									
10	887	N	887	-0-		-0-		-0-	87	1	728	2	Y	65	59	0	6	1	-0-
									72	9									
*11	960	N	922	-0-		-38		-0-	83	1	751	2	Y	80	71	0	9	1	-0-
									88	9									
12	899	N	NO RPT	-0-		-899		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,490

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1546	-0-		-624		-0-	160	1	1307	3	Y	72	72	1			-0-
									79	9									
02	1820	N	1418	-0-		-402		-0-	134	1	1066	3	Y	198	198	1			-0-
									218	9									
03	2170	N	1157	-0-		-1013		-0-	109	1	805	3	Y	221	221	1			-0-
									243	9									
04	1668	N	1668	-0-		-0-		-0-	179	1	1261	3	Y	207	207	1			-0-
									228	9									
05	1845	N	1845	-0-		-0-		-0-	201	1	1404	3	Y	218	218	1			-0-
									240	9									
06	1416	N	1416	-0-		-0-		-0-	179	1	1121	3	Y	105	105	1			-0-
									116	9									
07	1768	N	1768	-0-		-0-		-0-	177	1	1252	3	Y	308	308	1			-0-
									339	9									
08	DLQ G-10		2034	-0-		2034		2034	147	1	1649	3	Y	216	216	1			-0-
									238	9									
09	DLQ G-10		1322	-0-		1322		3356	107	1	982	3	Y	212	212	1			-0-
									233	9									
10	DLQ G-10		2361	-0-		2361		5717	207	1	1805	2	Y	317	290	0	27	1	-0-
									349	9									
*11	DLQ G-10		1828	-0-		1828		7545	129	1	1303	2	Y	360	327	0	33	1	-0-
									396	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		7545					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,434

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	433	433	1			-0-
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	235	1	1623	3	Y	879	879	1			-0-
							967	9									
03	2356	X	1674	-0-	-682	-0-	137	1	900	3	Y	579	579	1			-0-
							637	9									
04	2280	X	1908	-0-	-372	-0-	167	1	1136	3	Y	550	550	1			-0-
							605	9									
05	3131	X	508	-0-	-2623	-0-	40	1	328	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
06	3030	X	881	-0-	-2149	-0-	47	1	366	3	Y	425	425	1			-0-
							468	9									
07	3131	X	561	-0-	-2570	-0-	18	1	139	3	Y	367	367	1			-0-
							404	9									
08	1984	X	1795	-0-	-189	-0-	126	1	989	3	Y	618	618	1			-0-
							680	9									
09	1920	X	1868	-0-	-52	-0-	129	1	989	3	Y	682	682	1			-0-
							750	9									
10	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	118	1	1785	2	Y	606	558	0	48	1	-0-
							667	9									
*11	1740	X	1561	-0-	-179	-0-	76	1	1088	2	Y	361	327	0	34	1	-0-
							397	9									
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,627

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	3472	X	3134	-0-	-338	-0-	2969	3	165	9	Y	150	150	1			-0-
02	3024	X	2736	-0-	-288	-0-	2590	3	146	9	Y	133	133	1			-0-
03	3224	X	2923	-0-	-301	-0-	2770	3	153	9	Y	139	139	1			-0-
04	3030	X	2933	-0-	-97	-0-	2786	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
05	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	2813	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
06	3030	X	2907	-0-	-123	-0-	2716	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
07	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	2752	3	189	9	Y	172	172	1			-0-
08	3038	X	2718	-0-	-320	-0-	2556	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
09	2940	X	2883	-0-	-57	-0-	2698	3	185	9	Y	168	168	1			-0-
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3147	2	134	9	Y	122	122	1			-0-
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	120	120	1			-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,594

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	2573	N	2468	-0-	-105	-0-	2455	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2164	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	2604	N	2473	-0-	-131	-0-	2467	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2413	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2443	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	2400	N	2313	-0-	-87	-0-	2311	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2511	N	2366	-0-	-145	-0-	2359	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	2401	3			Y	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2376	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2356	N	1869	-0-	-487	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
*11	2310	N	438	-0-	-1872	-0-	436	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	4061	X	2940	-0-	-1121	-0-	2357	3	583	9	Y	530	530	1			-0-
02	3668	X	2786	-0-	-882	-0-	2299	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
03	3348	X	1461	-0-	-1887	-0-	1222	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1188	-0-	-44	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
*11	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 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	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	541	1	4474	3	Y	1089	1089	1			-0-
							1198	9									
02	5068	X	4922	-0-	-146	-0-	489	1	3375	3	Y	962	962	1			-0-
							1058	9									
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	647	1	4257	3	Y	1131	1131	1			-0-
							1244	9									
04	6000	X	5436	-0-	-564	-0-	551	1	3748	3	Y	1034	1034	1			-0-
							1137	9									
05	6200	X	5649	-0-	-551	-0-	489	1	4016	3	Y	1040	1040	1			-0-
							1144	9									
06	6000	X	5744	-0-	-256	-0-	526	1	4131	3	Y	988	988	1			-0-
							1087	9									
07	6138	X	5546	-0-	-592	-0-	521	1	3924	3	Y	1001	1001	1			-0-
							1101	9									
08	6138	X	5837	-0-	-301	-0-	532	1	4192	3	Y	1012	1012	1			-0-
							1113	9									
09	5730	X	5188	-0-	-542	-0-	478	1	3657	3	Y	957	957	1			-0-
							1053	9									
10	5921	X	4884	-0-	-1037	-0-	267	1	3838	2	Y	708	647	0	61	1	-0-
							779	9									
*11	5730	X	4447	-0-	-1283	-0-	279	1	3639	2	Y	481	428	0	53	1	-0-
							529	9									
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,403

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8003	-0-	-181	-0-	8003	3			Y	-0-					-0-
02	7308	X	7044	-0-	-264	-0-	7044	3			Y	-0-					-0-
03	8153	X	7880	-0-	-273	-0-	7880	3			Y	-0-					-0-
04	7890	X	7439	-0-	-451	-0-	7439	3			Y	-0-					-0-
05	8153	X	7523	-0-	-630	-0-	7523	3			Y	-0-					-0-
06	7740	X	7146	-0-	-594	-0-	7145	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	7874	X	6859	-0-	-1015	-0-	6850	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	7874	X	6728	-0-	-1146	-0-	6728	3			Y	-0-					-0-
09	7440	X	6790	-0-	-650	-0-	6790	3			Y	-0-					-0-
10	7533	X	6508	-0-	-1025	-0-	6486	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
*11	7140	X	7050	-0-	-90	-0-	7025	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1427	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	1372	X	1276	-0-	-96	-0-	1257	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	1550	X	1365	-0-	-185	-0-	1343	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	1500	X	1305	-0-	-195	-0-	1282	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	1550	X	1383	-0-	-167	-0-	1365	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
06	1410	X	1336	-0-	-74	-0-	1318	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	1426	X	1336	-0-	-90	-0-	1317	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	1202	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	DLQ G-10		1285	-0-	1285	2496	1270	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	DLQ G-10		1595	-0-	1595	4091	1582	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
*11	DLQ G-10		1697	-0-	1697	5788	1685	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5788					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	5084	X	2037	-0-	-3047	-0-	488	1	1025	3	Y	476	476	1			-0-
							524	9									
02	4592	X	1730	-0-	-2862	-0-	410	1	892	3	Y	389	389	1			-0-
							428	9									
03	5084	X	2088	-0-	-2996	-0-	409	1	1202	3	Y	434	434	1			-0-
							477	9									
04	3540	X	2253	-0-	-1287	-0-	499	1	1303	3	Y	410	410	1			-0-
							451	9									
05	2852	X	2092	-0-	-760	-0-	457	1	1221	3	Y	376	376	1			-0-
							414	9									
06	2010	X	1997	-0-	-13	-0-	447	1	1136	3	Y	376	376	1			-0-
							414	9									
07	2325	X	1997	-0-	-328	-0-	464	1	1103	3	Y	391	391	1			-0-
							430	9									
08	2325	X	1945	-0-	-380	-0-	431	1	1149	3	Y	332	332	1			-0-
							365	9									
09	2250	X	2176	-0-	-74	-0-	563	1	1220	3	Y	357	357	1			-0-
							393	9									
10	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	549	1	1786	2	Y	310	284	0	26	1	-0-
							341	9									
*11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	468	1	1517	2	Y	257	231	0	26	1	-0-
							283	9									
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,108

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	8339	X	7925	-0-	-414	-0-	7913	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	7364	X	6981	-0-	-383	-0-	6969	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	8029	X	7714	-0-	-315	-0-	7700	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	7740	X	7580	-0-	-160	-0-	7567	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	7936	X	7758	-0-	-178	-0-	7745	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	7680	X	7437	-0-	-243	-0-	7427	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
07	7843	X	7602	-0-	-241	-0-	7592	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	7843	X	7468	-0-	-375	-0-	7456	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	7590	X	7113	-0-	-477	-0-	7099	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7844	2	41	9	Y	37	12	0	25	1	-0-
*11	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7677	2	36	9	Y	33	8	0	25	1	-0-
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	3410	X	3353	-0-	-57	-0-	3353	3			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2980	-0-	-72	-0-	2980	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3177	-0-	-202	-0-	3177	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2985	-0-	-285	-0-	2985	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3085	-0-	-263	-0-	3085	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2924	-0-	-316	-0-	2924	3			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2790	-0-	-210	-0-	2790	3			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2146	-0-	-954	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
*11	2910	X	667	-0-	-2243	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 08/12/2019 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	1767	X	1265	-0-	-502	-0-	822	3	443	9	Y	403	403	1			-0-
02	1344	X	1236	-0-	-108	-0-	828	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
03	1488	X	810	-0-	-678	-0-	549	3	261	9	Y	237	237	1			-0-
04	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	860	3	468	9	Y	425	425	1			-0-
05	1364	X	940	-0-	-424	-0-	628	3	312	9	Y	284	284	1			-0-
06	1320	X	1145	-0-	-175	-0-	796	3	349	9	Y	317	317	1			-0-
07	1364	X	1143	-0-	-221	-0-	744	3	399	9	Y	363	363	1			-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	869	3	419	9	Y	381	381	1			-0-
09	1140	N	897	-0-	-243	-0-	605	3	292	9	Y	265	265	1			-0-
10	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	812	2	282	9	Y	256	251	0	5	1	-0-
*11	1260	N	928	-0-	-332	-0-	661	2	267	9	Y	243	238	0	5	1	-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,545

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/12/2019 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	2480	N	2370	-0-	-110	-0-	1828	3	542	9	Y	493	493	1			-0-
02	2184	N	2156	-0-	-28	-0-	1672	3	484	9	Y	440	440	1			-0-
03	2449	N	2359	-0-	-90	-0-	1836	3	523	9	Y	475	475	1			-0-
04	2280	N	2201	-0-	-79	-0-	1711	3	490	9	Y	445	445	1			-0-
05	2387	N	2319	-0-	-68	-0-	1825	3	494	9	Y	449	449	1			-0-
06	2280	N	2118	-0-	-162	-0-	1693	3	425	9	Y	386	386	1			-0-
07	2263	N	108	-0-	-2155	-0-	56	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1055	3	289	9	Y	263	263	1			-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1646	3	422	9	Y	384	384	1			-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1336	2	255	9	Y	232	222	0	10	1	-0-
*11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	1946	2	369	9	Y	335	318	0	17	1	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,949

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	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	31	X	31	-0-	-0-	-0-	7	2	24	9	Y	22	20	0	2	1	-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	5828	X	5813	-0-	-15	-0-	5813	3			Y	-0-					-0-
02	5264	X	4394	-0-	-870	-0-	4394	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5000	-0-	-828	-0-	5000	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5461	-0-	-179	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5516	-0-	-312	-0-	5516	3			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5126	-0-	-514	-0-	5126	3			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5105	-0-	-537	-0-	5105	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	4775	-0-	-867	-0-	4775	3			Y	-0-					-0-
09	5460	X	4285	-0-	-1175	-0-	4285	3			Y	-0-					-0-
10	5518	X	3808	-0-	-1710	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-
*11	5130	X	3488	-0-	-1642	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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-

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	3844	X	3631	-0-	-213	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3222	-0-	-278	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3466	-0-	-409	-0-	3466	3			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3374	-0-	-376	-0-	3374	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3369	-0-	-258	-0-	3369	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3116	-0-	-394	-0-	3116	3			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2938	-0-	-422	-0-	2938	3			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2778	-0-	-601	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
*11	3120	X	2366	-0-	-754	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 08/12/2019 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	2015	X	1748	-0-	-267	-0-	1736	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	1792	X	1733	-0-	-59	-0-	1719	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
03	1984	X	1476	-0-	-508	-0-	1462	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1945	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	1922	X	1730	-0-	-192	-0-	1720	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	1860	X	1637	-0-	-223	-0-	1624	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	26724	-0-	23624	23624	20085	3	6639	9	Y	6035	6035	1			-0-
09	3000	N	10086	-0-	7086	30710	7399	3	2687	9	Y	2443	2443	1			-0-
10	3100	N	7990	-0-	4890	35600	5957	2	2033	9	Y	1848	1815	0	33	1	-0-
*11	41405	X	5805	-0-	-35600	-0-	4192	2	1613	9	Y	1466	1438	0	28	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,883

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 08/12/2019 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	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	1488	3	516	9	Y	469	469	1			-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1301	3	361	9	Y	328	328	1			-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	1833	3	501	9	Y	455	455	1			-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	1889	3	466	9	Y	424	424	1			-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	1987	3	463	9	Y	421	421	1			-0-
06	2250	N	2001	-0-	-249	-0-	1613	3	388	9	Y	353	353	1			-0-
07	2449	N	2108	-0-	-341	-0-	1700	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1660	3	403	9	Y	366	366	1			-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1552	3	354	9	Y	322	322	1			-0-
10	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2597	2	293	9	Y	266	253	0	13	1	-0-
*11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	1912	2	333	9	Y	303	289	0	14	1	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,078

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 08/12/2019 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	3596	X	3042	-0-	-554	-0-	2299	3	743	9	Y	675	675	1			-0-
02	3024	X	2514	-0-	-510	-0-	1906	3	608	9	Y	553	553	1			-0-
03	3348	X	3153	-0-	-195	-0-	2405	3	748	9	Y	680	680	1			-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	2717	3	814	9	Y	740	740	1			-0-
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	2749	3	675	9	Y	614	614	1			-0-
06	3060	X	3010	-0-	-50	-0-	2394	3	616	9	Y	560	560	1			-0-
07	3658	X	3064	-0-	-594	-0-	2428	3	636	9	Y	578	578	1			-0-
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2416	3	622	9	Y	565	565	1			-0-
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	2784	3	601	9	Y	546	546	1			-0-
10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	3690	2	520	9	Y	473	450	0	23	1	-0-
*11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	3896	2	536	9	Y	487	460	0	27	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,471

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 08/12/2019 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	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	2063	3	637	9	Y	579	579	1			-0-
02	2688	X	2348	-0-	-340	-0-	1824	3	524	9	Y	476	476	1			-0-
03	2976	X	2672	-0-	-304	-0-	2067	3	605	9	Y	550	550	1			-0-
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2335	3	628	9	Y	571	571	1			-0-
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2401	3	596	9	Y	542	542	1			-0-
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2114	3	553	9	Y	503	503	1			-0-
07	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	2172	3	569	9	Y	517	517	1			-0-
08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2109	3	565	9	Y	514	514	1			-0-
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2274	3	562	9	Y	511	511	1			-0-
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3546	2	461	9	Y	419	399	0	20	1	-0-
*11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3413	2	520	9	Y	473	448	0	25	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,655

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10676	3			Y	-0-					-0-
02	9492	X	7268	-0-	-2224	-0-	7268	3			Y	-0-					-0-
03	10509	X	7761	-0-	-2748	-0-	7761	3			Y	-0-					-0-
04	10320	X	8577	-0-	-1743	-0-	8577	3			Y	-0-					-0-
05	10664	X	9727	-0-	-937	-0-	9727	3			Y	-0-					-0-
06	10320	X	8716	-0-	-1604	-0-	8716	3			Y	-0-					-0-
07	8866	X	8622	-0-	-244	-0-	8622	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8041	-0-	8041	8041	8041	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6726	-0-	6726	14767	6726	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6350	-0-	6350	21117	6350	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		6931	-0-	6931	28048	6931	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28048					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1922	N	1694	-0-	-228	-0-	1548	3	146	9	Y	133	133	1			-0-
02	1680	N	1495	-0-	-185	-0-	1370	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
03	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	1492	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
04	1650	N	1544	-0-	-106	-0-	1406	3	138	9	Y	125	125	1			-0-
05	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1438	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
06	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	1329	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1545	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
08	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1363	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
09	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1279	3	116	9	Y	105	105	1			-0-
10	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	1303	2	109	9	Y	99	93	0	6	1	-0-
*11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1359	2	110	9	Y	100	94	0	6	1	-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

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	4402	X	3940	-0-	-462	-0-	3940	3			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3659	-0-	-177	-0-	3659	3			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3989	-0-	-165	-0-	3989	3			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3901	-0-	-29	-0-	3901	3			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	3955	3			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3842	-0-	-88	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3844	-0-	-217	-0-	3844	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3767	-0-	-263	-0-	3767	3			Y	-0-					-0-
09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			Y	-0-					-0-
10	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			Y	-0-					-0-
*11	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	2387	X	2238	-0-	-149	-0-	328	1	1429	3	Y	437	437	1			-0-
							481	9									
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	385	1	1870	3	Y	394	394	1			-0-
							433	9									
03	3100	N	3162	-0-	62	62	464	1	2218	3	Y	436	436	1			-0-
							480	9									
04	3000	N	2990	-0-	-10	52	429	1	2114	3	Y	406	406	1			-0-
							447	9									
05	3100	N	3075	-0-	-25	27	444	1	2270	3	Y	328	328	1			-0-
							361	9									
06	2880	X	2754	-0-	-126	-0-	482	1	1884	3	Y	353	353	1			-0-
							388	9									
07	2976	X	2615	-0-	-361	-0-	378	1	1871	3	Y	333	333	1			-0-
							366	9									
08	2976	X	2734	-0-	-242	-0-	399	1	1964	3	Y	337	337	1			-0-
							371	9									
09	2880	X	2590	-0-	-290	-0-	366	1	1928	3	Y	269	269	1			-0-
							296	9									
10	2976	X	2642	-0-	-334	-0-	418	1	1971	2	Y	230	209	0	21	1	-0-
							253	9									
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	167	151	0	16	1	-0-
12	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,690

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	7626	X	7342	-0-	-284	-0-	6712	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
02	6888	X	6601	-0-	-287	-0-	6023	3	578	9	Y	525	525	1			-0-
03	7564	X	7266	-0-	-298	-0-	6640	3	626	9	Y	569	569	1			-0-
04	7170	X	6944	-0-	-226	-0-	6349	3	595	9	Y	541	541	1			-0-
05	7409	X	7018	-0-	-391	-0-	6467	3	551	9	Y	501	501	1			-0-
06	7110	X	6819	-0-	-291	-0-	6270	3	549	9	Y	499	499	1			-0-
07	7316	X	6987	-0-	-329	-0-	6444	3	543	9	Y	494	494	1			-0-
08	7254	X	6835	-0-	-419	-0-	6314	3	521	9	Y	474	474	1			-0-
09	6930	X	6714	-0-	-216	-0-	6196	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
10	7037	X	6441	-0-	-596	-0-	6087	2	354	9	Y	322	296	0	26	1	-0-
*11	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	6761	2	457	9	Y	415	383	0	32	1	-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,384

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	5363	X	4951	-0-	-412	-0-	4569	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
02	4760	X	4439	-0-	-321	-0-	4076	3	363	9	Y	330	330	1			-0-
03	5208	X	4842	-0-	-366	-0-	4456	3	386	9	Y	351	351	1			-0-
04	4890	X	4634	-0-	-256	-0-	4279	3	355	9	Y	323	323	1			-0-
05	5053	X	4750	-0-	-303	-0-	4397	3	353	9	Y	321	321	1			-0-
06	4800	X	4318	-0-	-482	-0-	4014	3	304	9	Y	276	276	1			-0-
07	4929	X	4496	-0-	-433	-0-	4187	3	309	9	Y	281	281	1			-0-
08	4836	X	4453	-0-	-383	-0-	4150	3	303	9	Y	275	275	1			-0-
09	4620	X	4415	-0-	-205	-0-	4117	3	298	9	Y	271	271	1			-0-
10	4743	X	3827	-0-	-916	-0-	3631	2	196	9	Y	178	163	0	15	1	-0-
*11	4350	X	3645	-0-	-705	-0-	3438	2	207	9	Y	188	173	0	15	1	-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,141

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	4526	X	3944	-0-	-582	-0-	3753	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
02	4088	X	3599	-0-	-489	-0-	3422	3	177	9	Y	161	161	1			-0-
03	4340	X	3929	-0-	-411	-0-	3738	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
04	3960	X	3786	-0-	-174	-0-	3618	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
05	4092	X	3695	-0-	-397	-0-	3549	3	146	9	Y	133	133	1			-0-
06	3870	X	3579	-0-	-291	-0-	3440	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
07	3999	X	3672	-0-	-327	-0-	3538	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
08	3937	X	3657	-0-	-280	-0-	3501	3	156	9	Y	142	142	1			-0-
09	3780	X	3449	-0-	-331	-0-	3303	3	146	9	Y	133	133	1			-0-
10	3689	X	3480	-0-	-209	-0-	3360	2	120	9	Y	109	96	0	13	1	-0-
*11	3570	X	3326	-0-	-244	-0-	3188	2	138	9	Y	125	112	0	13	1	-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,552

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2763	-0-	-368	-0-	1872	3	891	9	Y	810	810	1			-0-
02	2800	X	2387	-0-	-413	-0-	1597	3	790	9	Y	718	718	1			-0-
03	3100	X	1911	-0-	-1189	-0-	1316	3	595	9	Y	541	541	1			-0-
04	2730	X	1253	-0-	-1477	-0-	899	3	354	9	Y	322	322	1			-0-
05	2759	X	957	-0-	-1802	-0-	662	3	295	9	Y	268	268	1			-0-
06	2670	X	1498	-0-	-1172	-0-	1050	3	448	9	Y	407	407	1			-0-
07	2635	X	1838	-0-	-797	-0-	1251	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	1497	3	641	9	Y	583	583	1			-0-
09	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1393	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
10	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	1887	2	464	9	Y	422	388	0	34	1	-0-
*11	2070	X	701	-0-	-1369	-0-	574	2	127	9	Y	115	100	0	15	1	-0-
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,232

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3906	-0-	-341	-0-	3874	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3724	X	3419	-0-	-305	-0-	3400	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	4061	X	3594	-0-	-467	-0-	3592	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	3870	X	3448	-0-	-422	-0-	3434	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	3968	X	3345	-0-	-623	-0-	3341	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	3780	X	3391	-0-	-389	-0-	3383	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	3782	X	3421	-0-	-361	-0-	3415	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	3596	X	3379	-0-	-217	-0-	3371	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3537	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3503	X	3262	-0-	-241	-0-	3248	2	14	9	Y	13	3	0	10	1	-0-
*11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3572	2	19	9	Y	17	5	0	12	1	-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 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	5177	X	4729	-0-	-448	-0-	4252	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
02	4620	X	4253	-0-	-367	-0-	3814	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
03	4991	X	4593	-0-	-398	-0-	4125	3	468	9	Y	425	425	1			-0-
04	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	3970	3	442	9	Y	402	402	1			-0-
05	4774	X	4133	-0-	-641	-0-	3741	3	392	9	Y	356	356	1			-0-
06	4590	X	3569	-0-	-1021	-0-	3232	3	337	9	Y	306	306	1			-0-
07	4712	X	3581	-0-	-1131	-0-	3249	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
08	4588	X	3557	-0-	-1031	-0-	3215	3	342	9	Y	311	311	1			-0-
09	4410	X	3969	-0-	-441	-0-	3613	3	356	9	Y	324	324	1			-0-
10	4123	X	3666	-0-	-457	-0-	3396	2	270	9	Y	245	230	0	15	1	-0-
*11	3570	X	1498	-0-	-2072	-0-	1347	2	151	9	Y	137	130	0	7	1	-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,641

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

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	11346	X	9991	-0-	-1355	-0-	9693	3	298	9	Y	271	271	1			-0-
02	9604	X	8866	-0-	-738	-0-	8601	3	265	9	Y	241	241	1			-0-
03	10323	X	9684	-0-	-639	-0-	9399	3	285	9	Y	259	259	1			-0-
04	9870	X	9292	-0-	-578	-0-	9022	3	270	9	Y	245	245	1			-0-
05	10075	X	9383	-0-	-692	-0-	9120	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
06	9660	X	9043	-0-	-617	-0-	8802	3	241	9	Y	219	219	1			-0-
07	9827	X	9112	-0-	-715	-0-	8904	3	208	9	Y	189	189	1			-0-
08	9672	X	8285	-0-	-1387	-0-	8208	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
09	9300	X	8892	-0-	-408	-0-	8826	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
10	9393	X	7568	-0-	-1825	-0-	7459	2	109	9	Y	99	99	1			-0-
*11	9030	X	8480	-0-	-550	-0-	8396	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,968

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

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	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	3			Y	-0-					-0-
02	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			Y	-0-					-0-
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	3			Y	-0-					-0-
04	7680	X	7562	-0-	-118	-0-	7562	3			Y	-0-					-0-
05	8029	X	7707	-0-	-322	-0-	7707	3			Y	-0-					-0-
06	7770	X	7341	-0-	-429	-0-	7341	3			Y	-0-					-0-
07	8029	X	7213	-0-	-816	-0-	7213	3			Y	-0-					-0-
08	7843	X	7579	-0-	-264	-0-	7579	3			Y	-0-					-0-
09	7560	X	7430	-0-	-130	-0-	7430	3			Y	-0-					-0-
10	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			Y	-0-					-0-
*11	7350	X	7310	-0-	-40	-0-	7310	2			Y	-0-					-0-
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	5704	X	5265	-0-	-439	-0-	4933	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
02	5040	X	4750	-0-	-290	-0-	4450	3	300	9	Y	273	273	1			-0-
03	5580	X	5213	-0-	-367	-0-	4880	3	333	9	Y	303	303	1			-0-
04	5280	X	5006	-0-	-274	-0-	4691	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
05	5332	X	5119	-0-	-213	-0-	4808	3	311	9	Y	283	283	1			-0-
06	5100	X	4909	-0-	-191	-0-	4615	3	294	9	Y	267	267	1			-0-
07	5270	X	5046	-0-	-224	-0-	4751	3	295	9	Y	268	268	1			-0-
08	5208	X	4971	-0-	-237	-0-	4688	3	283	9	Y	257	257	1			-0-
09	5010	X	4763	-0-	-247	-0-	4486	3	277	9	Y	252	252	1			-0-
10	5115	X	4789	-0-	-326	-0-	4555	2	234	9	Y	213	195	0	18	1	-0-
*11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4734	2	274	9	Y	249	229	0	20	1	-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,953

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	7998	X	5436	-0-	-2562	-0-	353	1	3999	3	Y	985	985	1			-0-
							1084	9									
02	6972	X	5971	-0-	-1001	-0-	388	1	4609	3	Y	885	885	1			-0-
							974	9									
03	7719	X	6175	-0-	-1544	-0-	405	1	4716	3	Y	958	958	1			-0-
							1054	9									
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	362	1	4189	3	Y	888	888	1			-0-
							977	9									
05	6603	X	6132	-0-	-471	-0-	417	1	4605	3	Y	1009	1009	1			-0-
							1110	9									
06	6390	X	6380	-0-	-10	-0-	429	1	4905	3	Y	951	951	1			-0-
							1046	9									
07	6603	X	4705	-0-	-1898	-0-	317	1	3520	3	Y	789	789	1			-0-
							868	9									
08	6169	X	5877	-0-	-292	-0-	411	1	4457	3	Y	917	917	1			-0-
							1009	9									
09	6390	X	5576	-0-	-814	-0-	405	1	4212	3	Y	872	872	1			-0-
							959	9									
10	6603	X	5688	-0-	-915	-0-	437	1	4591	2	Y	600	548	0	52	1	-0-
							660	9									
*11	6390	X	5484	-0-	-906	-0-	447	1	4486	2	Y	501	444	0	57	1	-0-
							551	9									
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,355

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	12927	X	12014	-0-	-913	-0-	11418	3	596	9	Y	542	542	1			-0-
02	11536	X	10949	-0-	-587	-0-	10386	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
03	12617	X	11925	-0-	-692	-0-	11311	3	614	9	Y	558	558	1			-0-
04	12000	X	11561	-0-	-439	-0-	10975	3	586	9	Y	533	533	1			-0-
05	12400	X	11758	-0-	-642	-0-	11199	3	559	9	Y	508	508	1			-0-
06	11730	X	11292	-0-	-438	-0-	10787	3	505	9	Y	459	459	1			-0-
07	12121	X	11560	-0-	-561	-0-	11064	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
08	11935	X	11453	-0-	-482	-0-	10950	3	503	9	Y	457	457	1			-0-
09	11550	X	10993	-0-	-557	-0-	10495	3	498	9	Y	453	453	1			-0-
10	11749	X	10915	-0-	-834	-0-	10477	2	438	9	Y	398	359	0	39	1	-0-
*11	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11270	2	523	9	Y	475	431	0	44	1	-0-
12	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,346

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	6417	X	5840	-0-	-577	-0-	5679	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
02	5516	X	5156	-0-	-360	-0-	5014	3	142	9	Y	129	128	1	1	8	-0-
03	6076	X	5719	-0-	-357	-0-	5563	3	156	9	Y	142	142	1			-0-
04	5820	X	5439	-0-	-381	-0-	5294	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
05	5890	X	5588	-0-	-302	-0-	5446	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
06	5640	X	5335	-0-	-305	-0-	5206	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
07	5704	X	5476	-0-	-228	-0-	5349	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
08	5704	X	5404	-0-	-300	-0-	5283	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
09	5430	X	5171	-0-	-259	-0-	5057	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
10	5580	X	5083	-0-	-497	-0-	4982	2	101	9	Y	92	92	1			-0-
*11	5340	X	4586	-0-	-754	-0-	4521	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,275

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4342	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4128	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4265	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
04	4230	X	3885	-0-	-345	-0-	3844	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
05	4619	X	3669	-0-	-950	-0-	3633	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	4470	X	3901	-0-	-569	-0-	3860	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
07	4619	X	4154	-0-	-465	-0-	4112	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
08	4309	X	3786	-0-	-523	-0-	3747	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
09	3900	X	3529	-0-	-371	-0-	3499	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4154	X	3967	-0-	-187	-0-	3921	2	46	9	Y	42	29	0	13	1	-0-
*11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4478	2	48	9	Y	44	29	0	15	1	-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 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	3813	X	3527	-0-	-286	-0-	3507	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	3416	X	3193	-0-	-223	-0-	3175	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	3526	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	3510	X	3390	-0-	-120	-0-	3373	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	3627	X	3063	-0-	-564	-0-	3050	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	3420	X	2755	-0-	-665	-0-	2737	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	3534	X	3119	-0-	-415	-0-	3088	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	3194	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
09	3390	X	3375	-0-	-15	-0-	3358	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	3131	X	2733	-0-	-398	-0-	2711	2	22	9	Y	20	11	0	9	1	-0-
*11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3992	2	36	9	Y	33	20	0	13	1	-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	3			Y	-0-					-0-
02	6776	X	6272	-0-	-504	-0-	6272	3			Y	-0-					-0-
03	7502	X	6200	-0-	-1302	-0-	6200	3			Y	-0-					-0-
04	7260	X	6290	-0-	-970	-0-	6290	3			Y	-0-					-0-
05	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	3			Y	-0-					-0-
06	7200	X	6706	-0-	-494	-0-	6706	3			Y	-0-					-0-
07	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			Y	-0-					-0-
08	7719	X	6913	-0-	-806	-0-	6913	3			Y	-0-					-0-
09	7470	X	6210	-0-	-1260	-0-	6210	3			Y	-0-					-0-
10	7719	X	5646	-0-	-2073	-0-	5646	2			Y	-0-					-0-
*11	6750	X	6469	-0-	-281	-0-	6469	2			Y	-0-					-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5859	X	5146	-0-	-713	-0-	5060	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
02	5208	X	4289	-0-	-919	-0-	4182	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
03	5766	X	3828	-0-	-1938	-0-	3678	3	150	9	Y	136	136	1			-0-
04	5430	X	4059	-0-	-1371	-0-	3874	3	185	9	Y	168	168	1			-0-
05	5425	X	4676	-0-	-749	-0-	4562	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
06	4980	X	3406	-0-	-1574	-0-	3355	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
07	4743	X	4265	-0-	-478	-0-	4203	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
08	4681	X	4659	-0-	-22	-0-	4594	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
09	4530	X	4090	-0-	-440	-0-	4034	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
10	4681	X	4353	-0-	-328	-0-	4292	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
*11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4471	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

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	8494	X	7928	-0-	-566	-0-	7202	3	726	9	Y	660	660	1			-0-
02	7560	X	7042	-0-	-518	-0-	6386	3	656	9	Y	596	596	1			-0-
03	8246	X	7738	-0-	-508	-0-	7026	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
04	7800	X	7427	-0-	-373	-0-	6753	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
05	7998	X	7592	-0-	-406	-0-	6929	3	663	9	Y	603	603	1			-0-
06	7680	X	7283	-0-	-397	-0-	6653	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
07	7812	X	7459	-0-	-353	-0-	6837	3	622	9	Y	565	565	1			-0-
08	7750	X	7391	-0-	-359	-0-	6776	3	615	9	Y	559	559	1			-0-
09	7440	X	7075	-0-	-365	-0-	6495	3	580	9	Y	527	527	1			-0-
10	7595	X	7186	-0-	-409	-0-	6715	2	471	9	Y	428	399	0	29	1	-0-
*11	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	6841	2	509	9	Y	463	431	0	32	1	-0-
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,234

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4561	-0-	-678	-0-	4561	3	Y	-0-			-0-
02	4676	X	4062	-0-	-614	-0-	4062	3	Y	-0-			-0-
03	5177	X	4725	-0-	-452	-0-	4725	3	Y	-0-			-0-
04	5010	X	4454	-0-	-556	-0-	4454	3	Y	-0-			-0-
05	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	4594	3	Y	-0-			-0-
06	4560	X	4235	-0-	-325	-0-	4235	3	Y	-0-			-0-
07	4712	X	4250	-0-	-462	-0-	4250	3	Y	-0-			-0-
08	4712	X	3600	-0-	-1112	-0-	3600	3	Y	-0-			-0-
09	4440	X	3711	-0-	-729	-0-	3711	3	Y	-0-			-0-
10	4588	X	3607	-0-	-981	-0-	3607	2	Y	-0-			-0-
11	4230	X	3675	-0-	-555	-0-	3675	2	Y	-0-			-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3464	-0-	-318	-0-	272 892	1 9	Y	811	811	1	-0-
02	3696	X	2987	-0-	-709	-0-	200 798	1 9	Y	725	725	1	-0-
03	4092	X	3035	-0-	-1057	-0-	185 842	1 9	Y	765	765	1	-0-
04	3960	X	3712	-0-	-248	-0-	246 778	1 9	Y	707	707	1	-0-
05	3627	X	3541	-0-	-86	-0-	235 740	1 9	Y	673	673	1	-0-
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	237 734	1 9	Y	667	667	1	-0-
07	3844	X	3333	-0-	-511	-0-	216 617	1 9	Y	561	561	1	-0-
08	3844	X	3831	-0-	-13	-0-	255 814	1 9	Y	740	740	1	-0-
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	239 738	1 9	Y	671	671	1	-0-
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	201 543	1 9	Y	494	452	0 42 1	-0-
*11	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	202 454	1 9	Y	413	370	0 43 1	-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,227

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

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	3565	X	2997	-0-	-568	-0-		237	1	2011	3	Y	681	681	1			-0-
								749	9									
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-		397	1	3945	3	Y	668	668	1			-0-
								735	9									
03	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-		490	1	5327	3	Y	707	707	1			-0-
								778	9									
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-		231	1	2525	3	Y	630	630	1			-0-
								693	9									
05	5611	X	3414	-0-	-2197	-0-		230	1	2516	3	Y	607	607	1			-0-
								668	9									
06	6390	X	3265	-0-	-3125	-0-		218	1	2367	3	Y	618	618	1			-0-
								680	9									
07	6603	X	2648	-0-	-3955	-0-		177	1	2042	3	Y	390	390	1			-0-
								429	9									
08	6603	X	5956	-0-	-647	-0-		447	1	4854	3	Y	595	595	1			-0-
								655	9									
09	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-		464	1	5516	3	Y	595	595	1			-0-
								655	9									
10	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-		427	1	6123	2	Y	447	405	0	42	1	-0-
								492	9									
*11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-		394	1	5413	2	Y	361	316	0	45	1	-0-
								397	9									
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,299

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-		411	1	3478	3	Y	909	909	1			-0-
								1000	9									
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-		372	1	3706	3	Y	814	814	1			-0-
								895	9									
03	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-		411	1	4466	3	Y	918	918	1			-0-
								1010	9									
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-		372	1	4062	3	Y	849	849	1			-0-
								934	9									
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-		388	1	4239	3	Y	876	876	1			-0-
								964	9									
06	5700	X	5449	-0-	-251	-0-		380	1	4132	3	Y	852	852	1			-0-
								937	9									
07	5890	X	5174	-0-	-716	-0-		340	1	3925	3	Y	826	826	1			-0-
								909	9									
08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-		444	1	4823	3	Y	836	836	1			-0-
								920	9									
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-		375	1	4458	3	Y	838	838	1			-0-
								922	9									
10	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-		332	1	4850	2	Y	633	579	0	54	1	-0-
								696	9									
*11	5700	X	5123	-0-	-577	-0-		301	1	4248	2	Y	522	468	0	54	1	-0-
								574	9									
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,873

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	5642	X	3761	-0-	-1881	-0-	250	1	2119	3	Y	1265	1265	1			-0-
							1392	9									
02	4032	X	3338	-0-	-694	-0-	154	1	1536	3	Y	1498	1498	1			-0-
							1648	9									
03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	415	1	4510	3	Y	1238	1238	1			-0-
							1362	9									
04	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	366	1	3993	3	Y	1066	1066	1			-0-
							1173	9									
05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	380	1	4154	3	Y	1032	1032	1			-0-
							1135	9									
06	6090	X	5027	-0-	-1063	-0-	335	1	3646	3	Y	951	951	1			-0-
							1046	9									
07	6293	X	5097	-0-	-1196	-0-	319	1	3690	3	Y	989	989	1			-0-
							1088	9									
08	6293	X	4792	-0-	-1501	-0-	315	1	3423	3	Y	958	958	1			-0-
							1054	9									
09	5520	X	4682	-0-	-838	-0-	283	1	3370	3	Y	935	935	1			-0-
							1029	9									
10	5673	X	5271	-0-	-402	-0-	276	1	4125	2	Y	791	726	0	65	1	-0-
							870	9									
*11	5040	X	4429	-0-	-611	-0-	245	1	3539	2	Y	586	527	0	59	1	-0-
							645	9									
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,309

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6538	-0-	-406	-0-	6150	3	388	9	Y	353	353	1			-0-
02	6272	X	5809	-0-	-463	-0-	5459	3	350	9	Y	318	318	1			-0-
03	6789	X	6439	-0-	-350	-0-	6055	3	384	9	Y	349	349	1			-0-
04	6450	X	6147	-0-	-303	-0-	5784	3	363	9	Y	330	330	1			-0-
05	6634	X	6332	-0-	-302	-0-	5978	3	354	9	Y	322	322	1			-0-
06	6330	X	6096	-0-	-234	-0-	5759	3	337	9	Y	306	306	1			-0-
07	6448	X	6181	-0-	-267	-0-	5820	3	361	9	Y	328	328	1			-0-
08	6448	X	6051	-0-	-397	-0-	5722	3	329	9	Y	299	299	1			-0-
09	6150	X	5774	-0-	-376	-0-	5455	3	319	9	Y	290	290	1			-0-
10	6324	X	5972	-0-	-352	-0-	5699	2	273	9	Y	248	226	0	22	1	-0-
*11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	5956	2	317	9	Y	288	263	0	25	1	-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,431

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	2688	-0-	-2303	-0-	2164	3	524	9	Y	476	476	1			-0-
02	3304	X	1988	-0-	-1316	-0-	1464	3	524	9	Y	476	476	1			-0-
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	3322	3	867	9	Y	788	788	1			-0-
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	3876	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	3610	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
06	4050	X	3551	-0-	-499	-0-	2896	3	655	9	Y	595	595	1			-0-
07	4867	X	4820	-0-	-47	-0-	3802	3	1018	9	Y	925	925	1			-0-
08	4867	X	4350	-0-	-517	-0-	3524	3	826	9	Y	751	751	1			-0-
09	4710	X	3805	-0-	-905	-0-	3069	3	736	9	Y	669	669	1			-0-
10	4805	X	4363	-0-	-442	-0-	3778	2	585	9	Y	532	487	0	45	1	-0-
*11	4650	X	3832	-0-	-818	-0-	3315	2	517	9	Y	470	421	0	49	1	-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,168

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3529	-0-	-966	-0-	274 933	1 9	2322	3	Y	848	848	1			-0-
02	3808	X	2889	-0-	-919	-0-	189 815	1 9	1885	3	Y	741	741	1			-0-
03	4216	X	3703	-0-	-513	-0-	240 848	1 9	2615	3	Y	771	771	1			-0-
04	3960	X	3530	-0-	-430	-0-	234 747	1 9	2549	3	Y	679	679	1			-0-
05	3534	X	3354	-0-	-180	-0-	222 705	1 9	2427	3	Y	641	641	1			-0-
06	3570	X	3187	-0-	-383	-0-	212 675	1 9	2300	3	Y	614	614	1			-0-
07	3689	X	2937	-0-	-752	-0-	186 606	1 9	2145	3	Y	551	551	1			-0-
08	3689	X	3400	-0-	-289	-0-	223 762	1 9	2415	3	Y	693	693	1			-0-
09	3540	X	3237	-0-	-303	-0-	198 688	1 9	2351	3	Y	625	625	1			-0-
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	182 514	1 9	2718	2	Y	467	428	0	39	1	-0-
*11	3300	X	2701	-0-	-599	-0-	141 460	1 9	2100	2	Y	418	378	0	40	1	-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,048

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

01	2046	N	1726	-0-	-320	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1748	-0-	-16	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1406	-0-	-304	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1284	-0-	-390	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1213	-0-	-197	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
*11	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

01	4557	X	4150	-0-	-407	-0-	3861	3	289	9	Y	263	263	1			-0-
02	4032	X	3747	-0-	-285	-0-	3487	3	260	9	Y	236	236	1			-0-
03	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	3781	3	281	9	Y	255	255	1			-0-
04	4110	X	3882	-0-	-228	-0-	3620	3	262	9	Y	238	238	1			-0-
05	4154	X	3979	-0-	-175	-0-	3716	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
06	4020	X	3811	-0-	-209	-0-	3569	3	242	9	Y	220	220	1			-0-
07	4154	X	3922	-0-	-232	-0-	3673	3	249	9	Y	226	226	1			-0-
08	4061	X	3874	-0-	-187	-0-	3635	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
09	3870	X	3692	-0-	-178	-0-	3463	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
10	3968	X	3675	-0-	-293	-0-	3474	2	201	9	Y	183	169	0	14	1	-0-
*11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4176	2	255	9	Y	232	215	0	17	1	-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,517

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	481 889	1 9	2761	3	Y	808	808	1			-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	359 721	1 9	1837	3	Y	655	655	1			-0-
03	2945	X	2911	-0-	-34	-0-	336 730	1 9	1845	3	Y	664	664	1			-0-
04	2850	X	2839	-0-	-11	-0-	312 677	1 9	1850	3	Y	615	615	1			-0-
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	344 759	1 9	1973	3	Y	690	690	1			-0-
06	2850	X	2582	-0-	-268	-0-	295 758	1 9	1529	3	Y	689	689	1			-0-
07	2945	X	1643	-0-	-1302	-0-	164 660	1 9	819	3	Y	600	600	1			-0-
08	DLQ G-10		3303	-0-	3303	3303	388 699	1 9	2216	3	Y	635	635	1			-0-
09	DLQ G-10		3764	-0-	3764	7067	424 814	1 9	2526	3	Y	740	740	1			-0-
10	DLQ G-10		2558	-0-	2558	9625	305 607	1 9	1646	2	Y	552	506	0	46	1	-0-
*11	DLQ G-10		3941	-0-	3941	13566	587 486	1 9	2868	2	Y	442	397	0	45	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13566					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,090

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	4092	X	4013	-0-	-79	-0-	3718	3	295	9	Y	268	268	1			-0-
02	3696	X	3623	-0-	-73	-0-	3358	3	265	9	Y	241	241	1			-0-
03	4092	X	3955	-0-	-137	-0-	3661	3	294	9	Y	267	267	1			-0-
04	3930	X	3800	-0-	-130	-0-	3522	3	278	9	Y	253	253	1			-0-
05	4061	X	3890	-0-	-171	-0-	3618	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
06	3870	X	3673	-0-	-197	-0-	3427	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
07	3999	X	3724	-0-	-275	-0-	3476	3	248	9	Y	225	225	1			-0-
08	DLQ G-10		3684	-0-	3684	3684	3441	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
09	DLQ G-10		3545	-0-	3545	7229	3308	3	237	9	Y	215	215	1			-0-
10	DLQ G-10		3499	-0-	3499	10728	3289	2	210	9	Y	191	177	0	14	1	-0-
*11	DLQ G-10		3492	-0-	3492	14220	3279	2	213	9	Y	194	180	0	14	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14220					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,546

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	5332	X	4951	-0-	-381	-0-	4591	3	360	9	Y	327	327	1			-0-
02	4816	X	4440	-0-	-376	-0-	4090	3	350	9	Y	318	318	1			-0-
03	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	4458	3	369	9	Y	335	335	1			-0-
04	4980	X	4671	-0-	-309	-0-	4283	3	388	9	Y	353	353	1			-0-
05	5053	X	4839	-0-	-214	-0-	4374	3	465	9	Y	423	423	1			-0-
06	4800	X	4665	-0-	-135	-0-	4205	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
07	4929	X	4651	-0-	-278	-0-	4288	3	363	9	Y	330	330	1			-0-
08	DLQ G-10		4545	-0-	4545	4545	4246	3	299	9	Y	272	272	1			-0-
09	DLQ G-10		4311	-0-	4311	8856	4026	3	285	9	Y	259	259	1			-0-
10	DLQ G-10		4884	-0-	4884	13740	4610	2	274	9	Y	249	230	0	19	1	-0-
*11	DLQ G-10		4846	-0-	4846	18586	4601	2	245	9	Y	223	204	0	19	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18586					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,507

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	4551	3	657	9	Y	597	597	1			-0-
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4083	3	596	9	Y	542	542	1			-0-
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	4479	3	649	9	Y	590	590	1			-0-
04	4920	X	4916	-0-	-4	-0-	4297	3	619	9	Y	563	563	1			-0-
05	5084	X	4999	-0-	-85	-0-	4375	3	624	9	Y	567	567	1			-0-
06	4920	X	4653	-0-	-267	-0-	4074	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
07	5084	X	4869	-0-	-215	-0-	4266	3	603	9	Y	548	548	1			-0-
08	DLQ G-10		4752	-0-	4752	4752	4178	3	574	9	Y	522	522	1			-0-
09	DLQ G-10		4561	-0-	4561	9313	4004	3	557	9	Y	506	506	1			-0-
10	DLQ G-10		4464	-0-	4464	13777	4038	2	426	9	Y	387	368	0	19	1	-0-
*11	DLQ G-10		4674	-0-	4674	18451	4176	2	498	9	Y	453	431	0	22	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18451					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,801

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

01	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2490	-0-	-366	-0-	2490	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2656	-0-	-506	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2477	-0-	-253	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2612	-0-	-209	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2421	-0-	-309	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2405	-0-	-354	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2489	-0-	-177	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
09	2520	X	2159	-0-	-361	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2138	-0-	-466	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
*11	2430	X	1721	-0-	-709	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

01	15407	X	13585	-0-	-1822	-0-	13585	3			Y	-0-					-0-
02	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	16305	3			Y	-0-					-0-
03	21038	X	21038	-0-	-0-	-0-	21038	3			Y	-0-					-0-
04	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	19864	3			Y	-0-					-0-
05	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	18143	3			Y	-0-					-0-
06	20370	X	17013	-0-	-3357	-0-	17013	3			Y	-0-					-0-
07	21049	X	17283	-0-	-3766	-0-	17283	3			Y	-0-					-0-
08	21049	X	16285	-0-	-4764	-0-	16285	3			Y	-0-					-0-
09	19860	X	15124	-0-	-4736	-0-	15124	3			Y	-0-					-0-
10	18135	X	15575	-0-	-2560	-0-	15575	2			Y	-0-					-0-
*11	17010	X	10201	-0-	-6809	-0-	10201	2			Y	-0-					-0-
12	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2694	-0-	-251	-0-	412	1	1794	3	Y	444	444	1			-0-
							488	9									
02	2660	X	1745	-0-	-915	-0-	228	1	1109	3	Y	371	371	1			-0-
							408	9									
03	2914	X	1601	-0-	-1313	-0-	212	1	1013	3	Y	342	342	1			-0-
							376	9									
04	2820	X	1986	-0-	-834	-0-	251	1	1237	3	Y	453	453	1			-0-
							498	9									
05	2914	X	2342	-0-	-572	-0-	313	1	1598	3	Y	392	392	1			-0-
							431	9									
06	2610	X	2246	-0-	-364	-0-	376	1	1471	3	Y	363	363	1			-0-
							399	9									
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	326	1	1611	3	Y	349	349	1			-0-
							384	9									
08	2356	N	2068	-0-	-288	-0-	291	1	1432	3	Y	314	314	1			-0-
							345	9									
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	323	1	1703	3	Y	378	378	1			-0-
							416	9									
10	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	337	1	1602	2	Y	299	274	0	25	1	-0-
							329	9									
*11	2010	N	1635	-0-	-375	-0-	61	1	1276	2	Y	271	245	0	26	1	-0-
							298	9									
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,976

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	169	169	1			-0-
02	476	X	276	-0-	-200	-0-	50	1	108	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	121	121	1			-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	99	99	1			-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	69	69	1			-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	105	105	1			-0-
07	310	X	251	-0-	-59	-0-	51	1	121	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	45	1	120	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	51	1	110	3	Y	135	135	1			-0-
							149	9									
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	43	1	145	2	Y	75	69	0	6	1	-0-
							83	9									
*11	270	N	241	-0-	-29	-0-	47	1	149	2	Y	41	37	0	4	1	-0-
							45	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 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	2573	X	2215	-0-	-358	-0-	465	1	976	3	Y	704	704	1			-0-
							774	9									
02	1624	X	1427	-0-	-197	-0-	239	1	519	3	Y	608	608	1			-0-
							669	9									
03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	355	1	1045	3	Y	684	684	1			-0-
							752	9									
04	2130	X	1645	-0-	-485	-0-	279	1	729	3	Y	579	579	1			-0-
							637	9									
05	2201	X	1570	-0-	-631	-0-	278	1	742	3	Y	500	500	1			-0-
							550	9									
06	2130	X	1888	-0-	-242	-0-	346	1	879	3	Y	603	603	1			-0-
							663	9									
07	2139	X	1728	-0-	-411	-0-	342	1	814	3	Y	520	520	1			-0-
							572	9									
08	2139	X	1781	-0-	-358	-0-	338	1	901	3	Y	493	493	1			-0-
							542	9									
09	1890	X	1524	-0-	-366	-0-	318	1	688	3	Y	471	471	1			-0-
							518	9									
10	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	336	1	1195	2	Y	424	390	0	34	1	-0-
							466	9									
*11	1890	X	1389	-0-	-501	-0-	234	1	849	2	Y	278	252	0	26	1	-0-
							306	9									
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,864

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	1133	1	4931	3	Y	1422	1422	1			-0-
							1564	9									
02	6132	X	5971	-0-	-161	-0-	808	1	3923	3	Y	1127	1127	1			-0-
							1240	9									
03	7440	X	6127	-0-	-1313	-0-	839	1	4011	3	Y	1161	1161	1			-0-
							1277	9									
04	7380	X	5728	-0-	-1652	-0-	771	1	3803	3	Y	1049	1049	1			-0-
							1154	9									
05	7626	X	5857	-0-	-1769	-0-	769	1	3930	3	Y	1053	1053	1			-0-
							1158	9									
06	7380	X	4867	-0-	-2513	-0-	790	1	3090	3	Y	897	897	1			-0-
							987	9									
07	6603	X	5882	-0-	-721	-0-	795	1	3935	3	Y	1047	1047	1			-0-
							1152	9									
08	6138	X	5147	-0-	-991	-0-	695	1	3423	3	Y	935	935	1			-0-
							1029	9									
09	5730	X	5055	-0-	-675	-0-	651	1	3434	3	Y	882	882	1			-0-
							970	9									
10	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	827	1	3940	2	Y	866	794	0	72	1	-0-
							953	9									
*11	5700	X	4792	-0-	-908	-0-	187	1	3859	2	Y	678	612	0	66	1	-0-
							746	9									
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,117

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4210	-0-	-1308	-0-	620 892	1 9	2698	3	Y	811	811	1			-0-
02	4984	X	4083	-0-	-901	-0-	565 777	1 9	2741	3	Y	706	706	1			-0-
03	5518	X	4496	-0-	-1022	-0-	635 824	1 9	3037	3	Y	749	749	1			-0-
04	4710	X	4369	-0-	-341	-0-	608 763	1 9	2998	3	Y	694	694	1			-0-
05	4867	X	4392	-0-	-475	-0-	590 784	1 9	3018	3	Y	713	713	1			-0-
06	4380	X	4207	-0-	-173	-0-	705 748	1 9	2754	3	Y	680	680	1			-0-
07	4526	X	4395	-0-	-131	-0-	607 784	1 9	3004	3	Y	713	713	1			-0-
08	4526	X	4163	-0-	-363	-0-	576 749	1 9	2838	3	Y	681	681	1			-0-
09	4380	X	3933	-0-	-447	-0-	514 710	1 9	2709	3	Y	645	645	1			-0-
10	4402	X	4162	-0-	-240	-0-	607 629	1 9	2926	2	Y	572	523	0	49	1	-0-
*11	4260	X	3653	-0-	-607	-0-	146 481	1 9	3026	2	Y	437	391	0	46	1	-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,401

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

01	3689	X	2707	-0-	-982	-0-	2354	3	353	9	Y	321	321	1			-0-
02	3332	X	2380	-0-	-952	-0-	2041	3	339	9	Y	308	308	1			-0-
03	3689	X	2217	-0-	-1472	-0-	1947	3	270	9	Y	245	245	1			-0-
04	2610	X	2126	-0-	-484	-0-	1895	3	231	9	Y	210	210	1			-0-
05	2697	X	2284	-0-	-413	-0-	2008	3	276	9	Y	251	251	1			-0-
06	2610	X	1912	-0-	-698	-0-	1710	3	202	9	Y	184	184	1			-0-
07	2635	X	1669	-0-	-966	-0-	1507	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
08	2294	X	1624	-0-	-670	-0-	1441	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
09	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	1943	3	309	9	Y	281	281	1			-0-
10	2294	X	1461	-0-	-833	-0-	1341	2	120	9	Y	109	98	0	11	1	-0-
*11	1920	X	1175	-0-	-745	-0-	1095	2	80	9	Y	73	62	0	11	1	-0-
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,295

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

01	4712	X	3241	-0-	-1471	-0-	2843	3	398	9	Y	362	362	1			-0-
02	4256	X	2562	-0-	-1694	-0-	2217	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
03	4712	X	3234	-0-	-1478	-0-	2817	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
04	3300	X	3205	-0-	-95	-0-	2816	3	389	9	Y	354	354	1			-0-
05	3410	X	3167	-0-	-243	-0-	2776	3	391	9	Y	355	355	1			-0-
06	3150	X	2464	-0-	-686	-0-	2174	3	290	9	Y	264	264	1			-0-
07	3317	X	2523	-0-	-794	-0-	2262	3	261	9	Y	237	237	1			-0-
08	3317	X	2969	-0-	-348	-0-	2663	3	306	9	Y	278	278	1			-0-
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	2881	3	399	9	Y	363	363	1			-0-
10	3162	X	2814	-0-	-348	-0-	2591	2	223	9	Y	203	183	0	20	1	-0-
*11	2880	X	2705	-0-	-175	-0-	2486	2	219	9	Y	199	174	0	25	1	-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,308

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	5549	X	4763	-0-	-786	-0-	4148	3	615	9	Y	559	559	1			-0-
02	4284	X	4110	-0-	-174	-0-	3547	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
03	4743	X	4252	-0-	-491	-0-	3696	3	556	9	Y	505	505	1			-0-
04	4620	X	3867	-0-	-753	-0-	3381	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
05	4774	X	4160	-0-	-614	-0-	3581	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
06	4620	X	3765	-0-	-855	-0-	3283	3	482	9	Y	438	438	1			-0-
07	4557	X	3817	-0-	-740	-0-	3352	3	465	9	Y	423	423	1			-0-
08	4247	X	3875	-0-	-372	-0-	3384	3	491	9	Y	446	446	1			-0-
09	4020	X	3799	-0-	-221	-0-	3295	3	504	9	Y	458	458	1			-0-
10	4154	X	2662	-0-	-1492	-0-	2411	2	251	9	Y	228	206	0	22	1	-0-
*11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3684	2	320	9	Y	291	256	0	35	1	-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,828

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	4464	X	4060	-0-	-404	-0-	4032	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	3920	X	3569	-0-	-351	-0-	3545	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	4185	X	3891	-0-	-294	-0-	3865	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	4020	X	3686	-0-	-334	-0-	3662	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	4092	X	3871	-0-	-221	-0-	3847	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3930	X	3658	-0-	-272	-0-	3636	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3937	X	3734	-0-	-203	-0-	3713	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3906	X	3689	-0-	-217	-0-	3672	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
09	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	3539	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	3875	X	3325	-0-	-550	-0-	3307	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
*11	3660	X	3288	-0-	-372	-0-	3278	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	6231	X	5782	-0-	-449	-0-	5752	3	30	9	Y	27	26	1	1	8	-0-
02	5600	X	5093	-0-	-507	-0-	5063	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	6045	X	5576	-0-	-469	-0-	5550	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	5700	X	5357	-0-	-343	-0-	5318	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	5859	X	5480	-0-	-379	-0-	5448	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	5610	X	5254	-0-	-356	-0-	5241	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	5642	X	5385	-0-	-257	-0-	5368	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	5580	X	5287	-0-	-293	-0-	5266	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	5370	X	5064	-0-	-306	-0-	5047	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5690	2	37	9	Y	34	16	0	18	1	-0-
*11	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5699	2	42	9	Y	38	19	0	19	1	-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	5549	X	4888	-0-	-661	-0-	4772	3	116	9	Y	105	105	1			-0-
02	4760	X	4373	-0-	-387	-0-	4271	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
03	5270	X	4783	-0-	-487	-0-	4671	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
04	4890	X	4527	-0-	-363	-0-	4421	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
05	4960	X	4641	-0-	-319	-0-	4540	3	101	9	Y	92	92	1			-0-
06	4740	X	3923	-0-	-817	-0-	3848	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
07	4836	X	4746	-0-	-90	-0-	4660	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
08	4774	X	4466	-0-	-308	-0-	4390	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
09	4530	X	4289	-0-	-241	-0-	4200	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
10	4743	X	4414	-0-	-329	-0-	4336	2	78	9	Y	71	71	1			-0-
*11	4590	X	4472	-0-	-118	-0-	4417	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 08/12/2019 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	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	2754	3	930	9	Y	845	845	1			-0-
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	2436	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	2775	3	930	9	Y	845	845	1			-0-
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	2751	3	917	9	Y	834	834	1			-0-
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	2817	3	898	9	Y	816	816	1			-0-
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	2773	3	850	9	Y	773	773	1			-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	2796	3	877	9	Y	797	797	1			-0-
08	DLQ G-10		3558	-0-	3558	3558	2724	3	834	9	Y	758	758	1			-0-
09	DLQ G-10		3355	-0-	3355	6913	2542	3	813	9	Y	739	739	1			-0-
10	DLQ G-10		2655	-0-	2655	9568	2140	2	515	9	Y	468	456	0	12	1	-0-
*11	DLQ G-10		4349	-0-	4349	13917	3516	2	833	9	Y	757	734	0	23	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13917					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,385

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8772	-0-	-683	-0-	8772	3			Y	-0-					-0-
02	19637	X	19637	-0-	-0-	-0-	19637	3			Y	-0-					-0-
03	15790	X	15790	-0-	-0-	-0-	15790	3			Y	-0-					-0-
04	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	3			Y	-0-					-0-
05	12338	X	9869	-0-	-2469	-0-	9869	3			Y	-0-					-0-
06	11940	X	8633	-0-	-3307	-0-	8633	3			Y	-0-					-0-
07	12338	X	8128	-0-	-4210	-0-	8128	3			Y	-0-					-0-
08	12338	X	7407	-0-	-4931	-0-	7407	3			Y	-0-					-0-
09	10740	X	6304	-0-	-4436	-0-	6304	3			Y	-0-					-0-
10	9858	X	5977	-0-	-3881	-0-	5977	2			Y	-0-					-0-
*11	8640	X	5323	-0-	-3317	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 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	3875	X	2583	-0-	-1292	-0-	2471	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
02	3248	X	3155	-0-	-93	-0-	3023	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
03	3596	X	3591	-0-	-5	-0-	3446	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
04	3480	X	3318	-0-	-162	-0-	3186	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
05	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	3272	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
06	3480	X	3263	-0-	-217	-0-	3149	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
07	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	3226	3	116	9	Y	105	105	1			-0-
08	3596	X	3321	-0-	-275	-0-	3191	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
09	3330	X	3186	-0-	-144	-0-	3042	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3300	2	118	9	Y	107	95	0	12	1	-0-
*11	3270	X	2944	-0-	-326	-0-	2814	2	130	9	Y	118	107	0	11	1	-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,271

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	6417	X	6171	-0-	-246	-0-	5740	3	431	9	Y	392	392	1			-0-
02	5740	X	5571	-0-	-169	-0-	5180	3	391	9	Y	355	355	1			-0-
03	6572	X	6069	-0-	-503	-0-	5645	3	424	9	Y	385	385	1			-0-
04	6360	X	5886	-0-	-474	-0-	5476	3	410	9	Y	373	373	1			-0-
05	6572	X	5900	-0-	-672	-0-	5496	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
06	5970	X	5710	-0-	-260	-0-	5328	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
07	6169	X	5917	-0-	-252	-0-	5530	3	387	9	Y	352	352	1			-0-
08	6076	X	5830	-0-	-246	-0-	5447	3	383	9	Y	348	348	1			-0-
09	5880	X	5594	-0-	-286	-0-	5229	3	365	9	Y	332	332	1			-0-
10	5921	X	5888	-0-	-33	-0-	5565	2	323	9	Y	294	272	0	22	1	-0-
*11	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6091	2	374	9	Y	340	314	0	26	1	-0-
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,885

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	4371	X	4063	-0-	-308	-0-	3426	3	637	9	Y	579	579	1			-0-
02	3948	X	3347	-0-	-601	-0-	2798	3	549	9	Y	499	499	1			-0-
03	4371	X	3912	-0-	-459	-0-	3289	3	623	9	Y	566	566	1			-0-
04	4230	X	3438	-0-	-792	-0-	2856	3	582	9	Y	529	529	1			-0-
05	4185	X	3309	-0-	-876	-0-	2729	3	580	9	Y	527	527	1			-0-
06	3930	X	3388	-0-	-542	-0-	2830	3	558	9	Y	507	507	1			-0-
07	3906	X	3733	-0-	-173	-0-	3194	3	539	9	Y	490	490	1			-0-
08	3906	X	3744	-0-	-162	-0-	3235	3	509	9	Y	463	463	1			-0-
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3099	3	474	9	Y	431	431	1			-0-
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3424	2	394	9	Y	358	326	0	32	1	-0-
*11	3630	X	3442	-0-	-188	-0-	3089	2	353	9	Y	321	284	0	37	1	-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,270

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	5952	X	4692	-0-	-1260	-0-	378 1115	1 9	3199	3	Y	1014	1014	1			-0-
02	5376	X	3890	-0-	-1486	-0-	266 981	1 9	2643	3	Y	892	892	1			-0-
03	5177	X	4527	-0-	-650	-0-	292 1060	1 9	3175	3	Y	964	964	1			-0-
04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	336 1070	1 9	3665	3	Y	973	973	1			-0-
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	354 979	1 9	3875	3	Y	890	890	1			-0-
06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	421 934	1 9	4580	3	Y	849	849	1			-0-
07	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	389 947	1 9	4498	3	Y	861	861	1			-0-
08	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	433 996	1 9	4697	3	Y	905	905	1			-0-
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	393 1022	1 9	4676	3	Y	929	929	1			-0-
10	5952	X	4894	-0-	-1058	-0-	266 680	1 9	3948	2	Y	618	565	0	53	1	-0-
*11	5760	X	3366	-0-	-2394	-0-	178 553	1 9	2635	2	Y	503	452	0	51	1	-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,398

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	5146	X	4372	-0-	-774	-0-	343 1121	1 9	2908	3	Y	1019	1019	1			-0-
02	4648	X	2483	-0-	-2165	-0-	137 982	1 9	1364	3	Y	893	893	1			-0-
03	4774	X	4050	-0-	-724	-0-	250 1076	1 9	2724	3	Y	978	978	1			-0-
04	4560	X	2035	-0-	-2525	-0-	134 438	1 9	1463	3	Y	398	398	1			-0-
05	4495	X	2466	-0-	-2029	-0-	171 430	1 9	1865	3	Y	391	391	1			-0-
06	4230	X	2396	-0-	-1834	-0-	160 494	1 9	1742	3	Y	449	449	1			-0-
07	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	508 1242	1 9	5872	3	Y	1129	1129	1			-0-
08	4061	X	2567	-0-	-1494	-0-	186 366	1 9	2015	3	Y	333	333	1			-0-
09	2400	X	1555	-0-	-845	-0-	107 180	1 9	1268	3	Y	164	164	1			-0-
10	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	528 1115	1 9	7855	2	Y	1014	931	0	83	1	-0-
*11	5520	X	3386	-0-	-2134	-0-	198 344	1 9	2844	2	Y	313	274	0	39	1	-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,081

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 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	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2143	3	249	9	Y	226	226	1			-0-
02	2296	X	2160	-0-	-136	-0-	1937	3	223	9	Y	203	203	1			-0-
03	2480	X	2155	-0-	-325	-0-	1954	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
04	2400	X	2302	-0-	-98	-0-	2064	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
05	2418	X	2318	-0-	-100	-0-	2083	3	235	9	Y	214	214	1			-0-
06	2310	X	2229	-0-	-81	-0-	2008	3	221	9	Y	201	201	1			-0-
07	2387	X	2235	-0-	-152	-0-	2004	3	231	9	Y	210	210	1			-0-
08	DLQ G-10		2244	-0-	2244	2244	2018	3	226	9	Y	205	205	1			-0-
09	DLQ G-10		2162	-0-	2162	4406	1944	3	218	9	Y	198	198	1			-0-
10	DLQ G-10		1843	-0-	1843	6249	1687	2	156	9	Y	142	135	0	7	1	-0-
*11	DLQ G-10		2246	-0-	2246	8495	2039	2	207	9	Y	188	179	0	9	1	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8495					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,186

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 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	4433	X	4108	-0-	-325	-0-	3809	3	299	9	Y	272	272	1			-0-
02	3948	X	3659	-0-	-289	-0-	3395	3	264	9	Y	240	240	1			-0-
03	4309	X	4001	-0-	-308	-0-	3713	3	288	9	Y	262	262	1			-0-
04	4110	X	3933	-0-	-177	-0-	3657	3	276	9	Y	251	251	1			-0-
05	4123	X	3961	-0-	-162	-0-	3699	3	262	9	Y	238	238	1			-0-
06	3990	X	3785	-0-	-205	-0-	3547	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
07	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	3626	3	234	9	Y	213	213	1			-0-
08	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	3235	3	250	9	Y	227	227	1			-0-
09	3930	X	3045	-0-	-885	-0-	2804	3	241	9	Y	219	219	1			-0-
10	3968	X	2960	-0-	-1008	-0-	2764	2	196	9	Y	178	166	0	12	1	-0-
*11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3758	2	253	9	Y	230	214	0	16	1	-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,546

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	6789	X	6010	-0-	-779	-0-	5522	3	488	9	Y	444	444	1			-0-
02	5936	X	5447	-0-	-489	-0-	5009	3	438	9	Y	398	398	1			-0-
03	6479	X	5908	-0-	-571	-0-	5429	3	479	9	Y	435	435	1			-0-
04	6090	X	5671	-0-	-419	-0-	5207	3	464	9	Y	422	422	1			-0-
05	6231	X	5800	-0-	-431	-0-	5343	3	457	9	Y	415	415	1			-0-
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5563	3	430	9	Y	391	391	1			-0-
07	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	5873	3	421	9	Y	383	383	1			-0-
08	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	5970	3	395	9	Y	359	359	1			-0-
09	6000	X	5722	-0-	-278	-0-	5341	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
10	6293	X	5557	-0-	-736	-0-	5223	2	334	9	Y	304	282	0	22	1	-0-
*11	6150	X	5795	-0-	-355	-0-	5398	2	397	9	Y	361	337	0	24	1	-0-
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,258

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	5580	X	3977	-0-	-1603	-0-	320	1	2650	3	Y	915	915	1			-0-
							1007	9									
02	4536	X	3810	-0-	-726	-0-	349	1	2409	3	Y	956	956	1			-0-
							1052	9									
03	5022	X	1455	-0-	-3567	-0-	125	1	821	3	Y	463	463	1			-0-
							509	9									
04	4860	X	1471	-0-	-3389	-0-	125	1	852	3	Y	449	449	1			-0-
							494	9									
05	4557	X	1487	-0-	-3070	-0-	107	1	884	3	Y	451	451	1			-0-
							496	9									
06	4080	X	1665	-0-	-2415	-0-	136	1	1064	3	Y	423	423	1			-0-
							465	9									
07	4216	X	1815	-0-	-2401	-0-	154	1	1163	3	Y	453	453	1			-0-
							498	9									
08	1519	X	1387	-0-	-132	-0-	116	1	912	3	Y	326	326	1			-0-
							359	9									
09	1680	X	906	-0-	-774	-0-	72	1	553	3	Y	255	255	1			-0-
							281	9									
10	1829	X	981	-0-	-848	-0-	50	1	745	2	Y	169	155	0	14	1	-0-
							186	9									
*11	1770	X	476	-0-	-1294	-0-	25	1	361	2	Y	82	73	0	9	1	-0-
							90	9									
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,942

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	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	4244	3	138	9	Y	125	125	1			-0-
02	4144	X	3905	-0-	-239	-0-	3811	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
03	4526	X	4274	-0-	-252	-0-	4162	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
04	4320	X	4090	-0-	-230	-0-	4002	3	88	9	Y	80	80	1			-0-
05	4433	X	4229	-0-	-204	-0-	4099	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
06	4230	X	4022	-0-	-208	-0-	3916	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
07	4309	X	4044	-0-	-265	-0-	3957	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
08	4278	X	4073	-0-	-205	-0-	4006	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
09	4080	X	3841	-0-	-239	-0-	3778	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
10	4216	X	3811	-0-	-405	-0-	3741	2	70	9	Y	64	51	0	13	1	-0-
*11	4020	X	3949	-0-	-71	-0-	3869	2	80	9	Y	73	60	0	13	1	-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

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	5115	X	4648	-0-	-467	-0-	4648	3			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4040	-0-	-580	-0-	4040	3			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4408	-0-	-707	-0-	4408	3			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4301	-0-	-469	-0-	4301	3			Y	-0-					-0-
05	4743	X	4278	-0-	-465	-0-	4278	3			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4171	-0-	-329	-0-	4171	3			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	4262	3			Y	-0-					-0-
08	4433	X	3965	-0-	-468	-0-	3965	3			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3666	-0-	-624	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3243	-0-	-1066	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
*11	4170	X	2737	-0-	-1433	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	7657	X	6385	-0-	-1272	-0-	5894	3	491	9	Y	446	446	1			-0-
02	6832	X	5838	-0-	-994	-0-	5344	3	494	9	Y	449	449	1			-0-
03	7378	X	6636	-0-	-742	-0-	6079	3	557	9	Y	506	506	1			-0-
04	6840	X	6603	-0-	-237	-0-	6061	3	542	9	Y	493	493	1			-0-
05	6634	X	6586	-0-	-48	-0-	6048	3	538	9	Y	489	489	1			-0-
06	6420	X	6297	-0-	-123	-0-	5801	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
07	6820	X	6477	-0-	-343	-0-	5968	3	509	9	Y	463	463	1			-0-
08	6820	X	6377	-0-	-443	-0-	5889	3	488	9	Y	444	444	1			-0-
09	6600	X	6011	-0-	-589	-0-	5531	3	480	9	Y	436	436	1			-0-
10	6572	X	6243	-0-	-329	-0-	5833	2	410	9	Y	373	349	0	24	1	-0-
*11	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6067	2	469	9	Y	426	399	0	27	1	-0-
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,976

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	6696	X	6043	-0-	-653	-0-	5601	3	442	9	Y	402	402	1			-0-
02	5964	X	5395	-0-	-569	-0-	4997	3	398	9	Y	362	362	1			-0-
03	6479	X	5954	-0-	-525	-0-	5515	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
04	5970	X	5741	-0-	-229	-0-	5322	3	419	9	Y	381	381	1			-0-
05	6045	X	5814	-0-	-231	-0-	5410	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
06	5850	X	5698	-0-	-152	-0-	5313	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
07	5983	X	5729	-0-	-254	-0-	5329	3	400	9	Y	364	364	1			-0-
08	5952	X	5556	-0-	-396	-0-	5195	3	361	9	Y	328	328	1			-0-
09	5730	X	5284	-0-	-446	-0-	4910	3	374	9	Y	340	340	1			-0-
10	5890	X	5357	-0-	-533	-0-	5024	2	333	9	Y	303	282	0	21	1	-0-
*11	5700	X	5546	-0-	-154	-0-	5191	2	355	9	Y	323	301	0	22	1	-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,919

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 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	2573	X	2175	-0-	-398	-0-	181 496	1 9	1498	3	Y	451	451	1			-0-
02	2184	X	1832	-0-	-352	-0-	170 488	1 9	1174	3	Y	444	444	1			-0-
03	2418	X	1896	-0-	-522	-0-	182 517	1 9	1197	3	Y	470	470	1			-0-
04	2100	X	1598	-0-	-502	-0-	144 476	1 9	978	3	Y	433	433	1			-0-
05	2170	X	1925	-0-	-245	-0-	154 508	1 9	1263	3	Y	462	462	1			-0-
06	2100	X	1322	-0-	-778	-0-	97 462	1 9	763	3	Y	420	420	1			-0-
07	2015	X	1260	-0-	-755	-0-	94 459	1 9	707	3	Y	417	417	1			-0-
08	1922	N	1422	-0-	-500	-0-	109 457	1 9	856	3	Y	415	415	1			-0-
09	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	84 440	1 9	644	3	Y	400	400	1			-0-
10	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	40 398	1 9	621	2	Y	362	333	0	29	1	-0-
*11	1380	N	833	-0-	-547	-0-	32 320	1 9	481	2	Y	291	266	0	25	1	-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,565

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2811	-0-	-134	-0-	226 668	1 9	1917	3	Y	607	607	1			-0-
02	2660	X	2267	-0-	-393	-0-	159 528	1 9	1580	3	Y	480	480	1			-0-
03	2449	X	2402	-0-	-47	-0-	153 580	1 9	1669	3	Y	527	527	1			-0-
04	2730	X	2627	-0-	-103	-0-	175 537	1 9	1915	3	Y	488	488	1			-0-
05	2821	X	2604	-0-	-217	-0-	173 534	1 9	1897	3	Y	485	485	1			-0-
06	2730	X	2425	-0-	-305	-0-	161 516	1 9	1748	3	Y	469	469	1			-0-
07	2728	X	2576	-0-	-152	-0-	165 505	1 9	1906	3	Y	459	459	1			-0-
08	2604	N	2450	-0-	-154	-0-	165 499	1 9	1786	3	Y	454	454	1			-0-
09	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	176 491	1 9	2098	3	Y	446	446	1			-0-
10	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	135 366	1 9	2036	2	Y	333	305	0	28	1	-0-
*11	2370	N	2031	-0-	-339	-0-	113 259	1 9	1659	2	Y	235	210	0	25	1	-0-
12	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,983

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7949	-0-	-824	-0-	7459	3	490	9	Y	445	445	1			-0-
02	7756	X	6885	-0-	-871	-0-	6445	3	440	9	Y	400	400	1			-0-
03	8432	X	5391	-0-	-3041	-0-	5086	3	305	9	Y	277	277	1			-0-
04	7860	X	6207	-0-	-1653	-0-	5833	3	374	9	Y	340	340	1			-0-
05	8122	X	6520	-0-	-1602	-0-	6109	3	411	9	Y	374	374	1			-0-
06	7680	X	6379	-0-	-1301	-0-	5957	3	422	9	Y	384	384	1			-0-
07	7626	X	6600	-0-	-1026	-0-	6176	3	424	9	Y	385	385	1			-0-
08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6143	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
09	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6310	3	400	9	Y	364	364	1			-0-
10	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7366	2	396	9	Y	360	331	0	29	1	-0-
*11	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	7791	2	459	9	Y	417	384	0	33	1	-0-
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,093

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7200	-0-	-612	-0-	6940	3	260	9	Y	236	236	1			-0-
02	6860	X	6399	-0-	-461	-0-	6170	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
03	7533	X	6935	-0-	-598	-0-	6687	3	248	9	Y	225	225	1			-0-
04	7140	X	6598	-0-	-542	-0-	6366	3	232	9	Y	211	211	1			-0-
05	7316	X	6694	-0-	-622	-0-	6472	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
06	6960	X	6438	-0-	-522	-0-	6200	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
07	7099	X	6491	-0-	-608	-0-	6286	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
08	6944	X	6569	-0-	-375	-0-	6375	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
09	6600	X	6207	-0-	-393	-0-	6028	3	179	9	Y	163	163	1			-0-
10	6696	X	5960	-0-	-736	-0-	5791	2	169	9	Y	154	133	0	21	1	-0-
*11	6450	X	6278	-0-	-172	-0-	6089	2	189	9	Y	172	150	0	22	1	-0-
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,149

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	6020	-0-	-56	-0-	5231	3	789	9	Y	717	717	1			-0-
02	5488	X	5242	-0-	-246	-0-	4363	3	879	9	Y	799	799	1			-0-
03	6076	X	5107	-0-	-969	-0-	4268	3	839	9	Y	763	763	1			-0-
04	5880	X	4855	-0-	-1025	-0-	4013	3	842	9	Y	765	765	1			-0-
05	6014	X	5100	-0-	-914	-0-	4183	3	917	9	Y	834	834	1			-0-
06	5820	X	4835	-0-	-985	-0-	4023	3	812	9	Y	738	738	1			-0-
07	5797	X	5038	-0-	-759	-0-	4193	3	845	9	Y	768	768	1			-0-
08	5115	X	5066	-0-	-49	-0-	4208	3	858	9	Y	780	780	1			-0-
09	4950	X	4641	-0-	-309	-0-	3908	3	733	9	Y	666	666	1			-0-
10	5115	X	3651	-0-	-1464	-0-	3268	2	383	9	Y	348	317	0	31	1	-0-
*11	4890	X	4077	-0-	-813	-0-	3705	2	372	9	Y	338	299	0	39	1	-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,516

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	2914	X	2675	-0-	-239	-0-	2617	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
02	2576	X	2396	-0-	-180	-0-	2344	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
03	2821	X	2653	-0-	-168	-0-	2597	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
04	2670	X	2553	-0-	-117	-0-	2501	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
05	2666	X	2653	-0-	-13	-0-	2601	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	2580	X	2507	-0-	-73	-0-	2462	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	2666	X	2603	-0-	-63	-0-	2540	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
08	2666	N	2527	-0-	-139	-0-	2484	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
09	2520	N	2377	-0-	-143	-0-	2336	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
10	2604	N	2329	-0-	-275	-0-	2266	2	63	9	Y	57	49	0	8	1	-0-
*11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2499	2	57	9	Y	52	43	0	9	1	-0-
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

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	5952	X	5081	-0-	-871	-0-	402	1	3405	3	Y	1158	1158	1			-0-
							1274	9									
02	5376	X	4286	-0-	-1090	-0-	288	1	2866	3	Y	1029	1029	1			-0-
							1132	9									
03	5952	X	2476	-0-	-3476	-0-	160	1	1736	3	Y	527	527	1			-0-
							580	9									
04	5520	X	5148	-0-	-372	-0-	323	1	3531	3	Y	1176	1176	1			-0-
							1294	9									
05	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	348	1	3801	3	Y	1125	1125	1			-0-
							1238	9									
06	4920	X	4866	-0-	-54	-0-	316	1	3433	3	Y	1015	1015	1			-0-
							1117	9									
07	5332	X	4808	-0-	-524	-0-	294	1	3393	3	Y	1019	1019	1			-0-
							1121	9									
08	5394	X	4446	-0-	-948	-0-	287	1	3116	3	Y	948	948	1			-0-
							1043	9									
09	5220	X	4982	-0-	-238	-0-	299	1	3554	3	Y	1026	1026	1			-0-
							1129	9									
10	5394	X	5187	-0-	-207	-0-	267	1	3924	2	Y	905	830	0	75	1	-0-
							996	9									
*11	4860	X	4556	-0-	-304	-0-	253	1	3571	2	Y	665	600	0	65	1	-0-
							732	9									
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,593

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2534	3	512	9	Y	465	465	1			-0-
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2244	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
03	2852	X	2794	-0-	-58	-0-	2417	3	377	9	Y	343	343	1			-0-
04	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	2337	3	352	9	Y	320	320	1			-0-
05	3038	X	2640	-0-	-398	-0-	2286	3	354	9	Y	322	322	1			-0-
06	2940	X	2494	-0-	-446	-0-	2176	3	318	9	Y	289	289	1			-0-
07	2914	X	2549	-0-	-365	-0-	2227	3	322	9	Y	293	293	1			-0-
08	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	2198	3	320	9	Y	291	291	1			-0-
09	2700	X	2384	-0-	-316	-0-	2081	3	303	9	Y	275	275	1			-0-
10	2635	X	2455	-0-	-180	-0-	2191	2	264	9	Y	240	229	0	11	1	-0-
*11	2490	X	2103	-0-	-387	-0-	1818	2	285	9	Y	259	248	0	11	1	-0-
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,443

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	9074	-0-	-319	-0-	7728	3	1346	9	Y	1224	1224	1			-0-
02	8652	X	8079	-0-	-573	-0-	6821	3	1258	9	Y	1144	1144	1			-0-
03	10509	X	8542	-0-	-1967	-0-	7215	3	1327	9	Y	1206	1206	1			-0-
04	10170	X	8102	-0-	-2068	-0-	6868	3	1234	9	Y	1122	1122	1			-0-
05	10509	X	8101	-0-	-2408	-0-	6863	3	1238	9	Y	1125	1125	1			-0-
06	8790	X	7623	-0-	-1167	-0-	6454	3	1169	9	Y	1063	1063	1			-0-
07	8959	X	7467	-0-	-1492	-0-	6319	3	1148	9	Y	1044	1044	1			-0-
08	8556	X	6681	-0-	-1875	-0-	5582	3	1099	9	Y	999	999	1			-0-
09	8100	X	6974	-0-	-1126	-0-	5906	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-
10	8091	X	7978	-0-	-113	-0-	7062	2	916	9	Y	833	760	0	73	1	-0-
*11	7620	X	7178	-0-	-442	-0-	6462	2	716	9	Y	651	576	0	75	1	-0-
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,382

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 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	5952	X	5459	-0-	-493	-0-	5381	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
02	5180	X	4767	-0-	-413	-0-	4700	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
03	5735	X	5220	-0-	-515	-0-	5135	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
04	5520	X	4898	-0-	-622	-0-	4813	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
05	5487	X	4967	-0-	-520	-0-	4900	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
06	5280	X	5003	-0-	-277	-0-	4940	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
07	5270	X	4712	-0-	-558	-0-	4655	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
08	5208	X	5175	-0-	-33	-0-	5114	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
09	5010	X	4389	-0-	-621	-0-	4337	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
10	5177	X	4568	-0-	-609	-0-	4515	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
*11	5010	X	2643	-0-	-2367	-0-	2608	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 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	5549	X	4452	-0-	-1097	-0-	371	1	3144	3	Y	852	852	1			-0-
							937	9									
02	5012	X	3866	-0-	-1146	-0-	285	1	2837	3	Y	676	676	1			-0-
							744	9									
03	5549	X	4357	-0-	-1192	-0-	299	1	3255	3	Y	730	730	1			-0-
							803	9									
04	4920	X	4459	-0-	-461	-0-	307	1	3348	3	Y	731	731	1			-0-
							804	9									
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	339	1	3707	3	Y	696	696	1			-0-
							766	9									
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	356	1	3872	3	Y	640	640	1			-0-
							704	9									
07	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	347	1	4015	3	Y	820	820	1			-0-
							902	9									
08	4805	X	4794	-0-	-11	-0-	337	1	3655	3	Y	729	729	1			-0-
							802	9									
09	4920	X	4705	-0-	-215	-0-	301	1	3581	3	Y	748	748	1			-0-
							823	9									
10	5270	X	4345	-0-	-925	-0-	237	1	3470	2	Y	580	530	0	50	1	-0-
							638	9									
*11	5100	X	3449	-0-	-1651	-0-	196	1	2780	2	Y	430	385	0	45	1	-0-
							473	9									
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,632

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	3596	X	2649	-0-	-947	-0-	254	1	1461	3	Y	849	849	1			-0-
							934	9									
02	3668	X	2938	-0-	-730	-0-	350	1	1790	3	Y	725	725	1			-0-
							798	9									
03	4061	X	3208	-0-	-853	-0-	365	1	2004	3	Y	763	763	1			-0-
							839	9									
04	3930	X	3318	-0-	-612	-0-	373	1	2213	3	Y	665	665	1			-0-
							732	9									
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	391	1	2240	3	Y	682	682	1			-0-
							750	9									
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	441	1	2289	3	Y	663	663	1			-0-
							729	9									
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	482	1	2410	3	Y	703	703	1			-0-
							773	9									
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	419	1	2395	3	Y	658	658	1			-0-
							724	9									
09	3450	X	3382	-0-	-68	-0-	388	1	2308	3	Y	624	624	1			-0-
							686	9									
10	3658	X	268	-0-	-3390	-0-	58	2	210	9	Y	191	176	0	15	1	-0-
*11	3540	X	478	-0-	-3062	-0-	42	1	262	2	Y	158	144	0	14	1	-0-
							174	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,681

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	7378	X	559	-0-	-6819	-0-	31	1	355	3	Y	157	157	1			-0-
							173	9									
02	5068	X	682	-0-	-4386	-0-	40	1	480	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
03	2449	X	925	-0-	-1524	-0-	56	1	652	3	Y	197	197	1			-0-
							217	9									
04	1620	X	1222	-0-	-398	-0-	73	1	843	3	Y	278	278	1			-0-
							306	9									
05	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	113	1	1246	3	Y	384	384	1			-0-
							422	9									
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	139	1	1586	3	Y	496	496	1			-0-
							546	9									
07	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	1047	1	11622	3	Y	2308	2308	1			-0-
							2539	9									
08	DLQ G-10		9043	-0-	9043	9043	637	1	6907	3	Y	1363	1363	1			-0-
							1499	9									
09	DLQ G-10		7308	-0-	7308	16351	539	1	5605	3	Y	1058	1058	1			-0-
							1164	9									
10	DLQ G-10		7096	-0-	7096	23447	549	1	5642	2	Y	823	750	0	73	1	-0-
							905	9									
*11	DLQ G-10		3428	-0-	3428	26875	277	1	2725	2	Y	387	338	0	49	1	-0-
							426	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	26875					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,598

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	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	864	1	9803	3	Y	986	986	1			-0-
							1085	9									
02	7504	X	5083	-0-	-2421	-0-	331	1	3929	3	Y	748	748	1			-0-
							823	9									
03	8308	X	5724	-0-	-2584	-0-	373	1	4333	3	Y	925	925	1			-0-
							1018	9									
04	8040	X	5443	-0-	-2597	-0-	360	1	4170	3	Y	830	830	1			-0-
							913	9									
05	8308	X	5645	-0-	-2663	-0-	393	1	4336	3	Y	833	833	1			-0-
							916	9									
06	8040	X	4975	-0-	-3065	-0-	330	1	3780	3	Y	786	786	1			-0-
							865	9									
07	5735	X	5191	-0-	-544	-0-	362	1	4020	3	Y	735	735	1			-0-
							809	9									
08	DLQ G-10		5272	-0-	5272	5272	370	1	4014	3	Y	807	807	1			-0-
							888	9									
09	DLQ G-10		4782	-0-	4782	10054	348	1	3621	3	Y	739	739	1			-0-
							813	9									
10	DLQ G-10		5330	-0-	5330	15384	374	1	3993	2	Y	875	802	0	73	1	-0-
							963	9									
*11	DLQ G-10		4659	-0-	4659	20043	368	1	3674	2	Y	561	500	0	61	1	-0-
							617	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20043					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,825

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	11098	X	9455	-0-	-1643	-0-	9216	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
02	9548	X	7310	-0-	-2238	-0-	7122	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
03	10168	X	9521	-0-	-647	-0-	9279	3	242	9	Y	220	220	1			-0-
04	9510	X	8704	-0-	-806	-0-	8495	3	209	9	Y	190	190	1			-0-
05	9517	X	8910	-0-	-607	-0-	8626	3	284	9	Y	258	258	1			-0-
06	9210	X	8330	-0-	-880	-0-	8086	3	244	9	Y	222	222	1			-0-
07	9517	X	8745	-0-	-772	-0-	8471	3	274	9	Y	249	249	1			-0-
08	9517	X	8030	-0-	-1487	-0-	7858	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
09	8700	X	8280	-0-	-420	-0-	8100	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
10	8897	X	7981	-0-	-916	-0-	7807	2	174	9	Y	158	158	1			-0-
*11	8460	X	8246	-0-	-214	-0-	8137	2	109	9	Y	99	99	1			-0-
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,104

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	3813	X	2041	-0-	-1772	-0-	1843	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
02	3360	X	1730	-0-	-1630	-0-	1564	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
03	3658	X	2270	-0-	-1388	-0-	2016	3	254	9	Y	231	231	1			-0-
04	2400	X	1348	-0-	-1052	-0-	1207	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	1966	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3552	3	466	9	Y	424	424	1			-0-
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3146	3	389	9	Y	354	354	1			-0-
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	2913	3	378	9	Y	344	344	1			-0-
09	4020	X	3027	-0-	-993	-0-	2715	3	312	9	Y	284	284	1			-0-
10	4154	X	3371	-0-	-783	-0-	3127	2	244	9	Y	222	208	0	14	1	-0-
*11	4020	X	3902	-0-	-118	-0-	3614	2	288	9	Y	262	244	0	18	1	-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,830

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	9388	-0-	-1803	-0-	582	1	7632	3	Y	1067	1067	1			-0-
							1174	9									
02	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	577	1	6846	3	Y	946	946	1			-0-
							1041	9									
03	9393	X	9041	-0-	-352	-0-	594	1	7333	3	Y	1013	1013	1			-0-
							1114	9									
04	9090	X	8349	-0-	-741	-0-	534	1	6797	3	Y	925	925	1			-0-
							1018	9									
05	9393	X	9349	-0-	-44	-0-	643	1	7614	3	Y	993	993	1			-0-
							1092	9									
06	9090	X	7970	-0-	-1120	-0-	566	1	6465	3	Y	854	854	1			-0-
							939	9									
07	9362	X	7594	-0-	-1768	-0-	516	1	6135	3	Y	857	857	1			-0-
							943	9									
08	DLQ G-10		8860	-0-	8860	8860	638	1	7296	3	Y	842	842	1			-0-
							926	9									
09	DLQ G-10		10597	-0-	10597	19457	639	1	8841	3	Y	1015	1015	1			-0-
							1117	9									
10	DLQ G-10		10796	-0-	10796	30253	667	1	9281	2	Y	771	698	0	73	1	-0-
							848	9									
*11	DLQ G-10		9223	-0-	9223	39476	625	1	7946	2	Y	593	518	0	75	1	-0-
							652	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	39476					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,876

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5217	-0-	-859	-0-	405	1	3427	3	Y	1259	1259	1			-0-
							1385	9									
02	5488	X	5272	-0-	-216	-0-	369	1	3670	3	Y	1121	1121	1			-0-
							1233	9									
03	6076	X	4803	-0-	-1273	-0-	294	1	3197	3	Y	1193	1193	1			-0-
							1312	9									
04	5760	X	5565	-0-	-195	-0-	361	1	3944	3	Y	1145	1145	1			-0-
							1260	9									
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	388	1	4242	3	Y	1166	1166	1			-0-
							1283	9									
06	5640	X	5502	-0-	-138	-0-	363	1	3949	3	Y	1082	1082	1			-0-
							1190	9									
07	5828	X	5455	-0-	-373	-0-	343	1	3964	3	Y	1044	1044	1			-0-
							1148	9									
08	5921	X	4796	-0-	-1125	-0-	323	1	3508	3	Y	877	877	1			-0-
							965	9									
09	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	345	1	4096	3	Y	1177	1177	1			-0-
							1295	9									
10	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	600	1	8644	2	Y	852	779	0	73	1	-0-
							937	9									
*11	5490	X	4890	-0-	-600	-0-	270	1	3886	2	Y	667	602	0	65	1	-0-
							734	9									
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,583

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	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	207	1	2354	3	Y	437	437	1			-0-
							481	9									
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	178	1	2110	3	Y	382	382	1			-0-
							420	9									
03	2883	X	2464	-0-	-419	-0-	159	1	1846	3	Y	417	417	1			-0-
							459	9									
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	201	1	2329	3	Y	388	388	1			-0-
							427	9									
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	208	1	2296	3	Y	369	369	1			-0-
							406	9									
06	2790	X	1090	-0-	-1700	-0-	56	1	640	3	Y	358	358	1			-0-
							394	9									
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	350	350	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	333	333	1			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	337	337	1			-0-
10	DLQ G-10		384	-0-	384	384	98	2	286	9	Y	260	240	0	20	1	-0-
*11	DLQ G-10		324	-0-	324	708	106	2	218	9	Y	198	181	0	17	1	-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	708					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,829

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	9269	X	9045	-0-	-224	-0-	565	1	7404	3	Y	978	978	1			-0-
							1076	9									
02	8372	X	8013	-0-	-359	-0-	549	1	6512	3	Y	865	865	1			-0-
							952	9									
03	9269	X	8636	-0-	-633	-0-	569	1	7022	3	Y	950	950	1			-0-
							1045	9									
04	8970	X	8251	-0-	-719	-0-	529	1	6732	3	Y	900	900	1			-0-
							990	9									
05	9269	X	8236	-0-	-1033	-0-	563	1	6664	3	Y	917	917	1			-0-
							1009	9									
06	8760	X	8042	-0-	-718	-0-	569	1	6501	3	Y	884	884	1			-0-
							972	9									
07	8866	X	8235	-0-	-631	-0-	563	1	6692	3	Y	891	891	1			-0-
							980	9									
08	DLQ G-10		8552	-0-	8552	8552	606	1	6928	3	Y	925	925	1			-0-
							1018	9									
09	DLQ G-10		9121	-0-	9121	17673	545	1	7539	3	Y	943	943	1			-0-
							1037	9									
10	DLQ G-10		9161	-0-	9161	26834	554	1	7758	2	Y	772	700	0	72	1	-0-
							849	9									
*11	DLQ G-10		7414	-0-	7414	34248	492	1	6304	2	Y	562	492	0	70	1	-0-
							618	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	34248					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,587

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 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	7130	X	6574	-0-	-556	-0-	5833	3	741	9	Y	674	674	1			-0-
02	6300	X	5908	-0-	-392	-0-	5244	3	664	9	Y	604	604	1			-0-
03	6851	X	6473	-0-	-378	-0-	5745	3	728	9	Y	662	662	1			-0-
04	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	5536	3	693	9	Y	630	630	1			-0-
05	6603	X	6341	-0-	-262	-0-	5645	3	696	9	Y	633	633	1			-0-
06	6360	X	5957	-0-	-403	-0-	5324	3	633	9	Y	575	575	1			-0-
07	6541	X	6216	-0-	-325	-0-	5557	3	659	9	Y	599	599	1			-0-
08	6479	X	5701	-0-	-778	-0-	5127	3	574	9	Y	522	522	1			-0-
09	6240	X	5928	-0-	-312	-0-	5286	3	642	9	Y	584	584	1			-0-
10	6355	X	5859	-0-	-496	-0-	5354	2	505	9	Y	459	435	0	24	1	-0-
*11	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	5498	2	581	9	Y	528	500	0	28	1	-0-
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,470

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7333	-0-	-572	-0-	6377	3	956	9	Y	869	869	1			-0-
02	7028	X	6576	-0-	-452	-0-	5697	3	879	9	Y	799	799	1			-0-
03	7626	X	2829	-0-	-4797	-0-	2452	3	377	9	Y	343	343	1			-0-
04	7230	X	5988	-0-	-1242	-0-	5255	3	733	9	Y	666	666	1			-0-
05	7378	X	5867	-0-	-1511	-0-	5108	3	759	9	Y	690	690	1			-0-
06	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	6770	3	1000	9	Y	909	909	1			-0-
07	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	6555	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
08	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	6262	3	916	9	Y	833	833	1			-0-
09	7770	X	6824	-0-	-946	-0-	5947	3	877	9	Y	797	797	1			-0-
10	8029	X	4373	-0-	-3656	-0-	4014	2	359	9	Y	326	295	0	31	1	-0-
*11	7770	X	7699	-0-	-71	-0-	7174	2	525	9	Y	477	419	0	58	1	-0-
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,595

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4280	-0-	-680	-0-	323	1	2733	3	Y	1113	1113	1			-0-
							1224	9									
02	4732	X	3635	-0-	-1097	-0-	230	1	2286	3	Y	1017	1017	1			-0-
							1119	9									
03	5239	X	3775	-0-	-1464	-0-	234	1	2549	3	Y	902	902	1			-0-
							992	9									
04	5070	X	4773	-0-	-297	-0-	300	1	3272	3	Y	1092	1092	1			-0-
							1201	9									
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	270	1	2952	3	Y	994	994	1			-0-
							1093	9									
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	265	1	2885	3	Y	976	976	1			-0-
							1074	9									
07	4929	X	4139	-0-	-790	-0-	245	1	2836	3	Y	962	962	1			-0-
							1058	9									
08	4929	X	3752	-0-	-1177	-0-	231	1	2502	3	Y	926	926	1			-0-
							1019	9									
09	4770	X	4149	-0-	-621	-0-	237	1	2815	3	Y	997	997	1			-0-
							1097	9									
10	4371	X	4272	-0-	-99	-0-	213	1	3342	2	Y	652	598	0	54	1	-0-
							717	9									
*11	4230	X	3987	-0-	-243	-0-	210	1	3203	2	Y	522	467	0	55	1	-0-
							574	9									
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,153

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	407	1	4612	3	Y	1093	1093	1			-0-
							1202	9									
02	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	405	1	4807	3	Y	1000	1000	1			-0-
							1100	9									
03	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	429	1	4990	3	Y	1051	1051	1			-0-
							1156	9									
04	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	434	1	5026	3	Y	1031	1031	1			-0-
							1134	9									
05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	440	1	4862	3	Y	1035	1035	1			-0-
							1139	9									
06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	398	1	4552	3	Y	946	946	1			-0-
							1041	9									
07	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	417	1	4625	3	Y	991	991	1			-0-
							1090	9									
08	DLQ G-10		5999	-0-	5999	5999	419	1	4540	3	Y	945	945	1			-0-
							1040	9									
09	DLQ G-10		5785	-0-	5785	11784	419	1	4355	3	Y	919	919	1			-0-
							1011	9									
10	DLQ G-10		799	-0-	799	12583	19	2	780	9	Y	709	648	0	61	1	-0-
*11	DLQ G-10		5429	-0-	5429	18012	435	1	4336	2	Y	598	534	0	64	1	-0-
							658	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18012					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,318

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 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	6634	X	5568	-0-	-1066	-0-	417	1	3534	3	Y	1470	1470	1			-0-
							1617	9									
02	5992	X	5386	-0-	-606	-0-	364	1	3621	3	Y	1274	1274	1			-0-
							1401	9									
03	6634	X	5835	-0-	-799	-0-	365	1	3964	3	Y	1369	1369	1			-0-
							1506	9									
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	348	1	3796	3	Y	1231	1231	1			-0-
							1354	9									
05	5952	X	5512	-0-	-440	-0-	352	1	3850	3	Y	1191	1191	1			-0-
							1310	9									
06	5760	X	5261	-0-	-499	-0-	338	1	3669	3	Y	1140	1140	1			-0-
							1254	9									
07	5952	X	5545	-0-	-407	-0-	338	1	3910	3	Y	1179	1179	1			-0-
							1297	9									
08	5828	X	5046	-0-	-782	-0-	320	1	3476	3	Y	1136	1136	1			-0-
							1250	9									
09	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	327	1	3887	3	Y	1165	1165	1			-0-
							1282	9									
10	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	393	1	5798	2	Y	871	798	0	73	1	-0-
							958	9									
*11	5370	X	5264	-0-	-106	-0-	282	1	4143	2	Y	763	689	0	74	1	-0-
							839	9									
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,789

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	6386	X	5651	-0-	-735	-0-	380	1	4314	3	Y	870	868	1	2	8	-0-
							957	9									
02	5488	X	4631	-0-	-857	-0-	296	1	3511	3	Y	749	749	1			-0-
							824	9									
03	5859	X	4646	-0-	-1213	-0-	297	1	3459	3	Y	809	809	1			-0-
							890	9									
04	5670	X	5524	-0-	-146	-0-	368	1	4263	3	Y	812	812	1			-0-
							893	9									
05	5642	X	5391	-0-	-251	-0-	379	1	4185	3	Y	752	752	1			-0-
							827	9									
06	5460	X	4714	-0-	-746	-0-	315	1	3603	3	Y	724	724	1			-0-
							796	9									
07	5704	X	4870	-0-	-834	-0-	336	1	3728	3	Y	733	733	1			-0-
							806	9									
08	5704	X	4853	-0-	-851	-0-	343	1	3722	3	Y	716	716	1			-0-
							788	9									
09	5520	X	4576	-0-	-944	-0-	337	1	3503	3	Y	669	669	1			-0-
							736	9									
10	5394	X	4580	-0-	-814	-0-	353	1	3622	2	Y	550	502	0	48	1	-0-
							605	9									
*11	4710	X	4070	-0-	-640	-0-	332	1	3243	2	Y	450	401	0	49	1	-0-
							495	9									
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,834

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	3720	X	2090	-0-	-1630	-0-	186 834	1 9	1070	3	Y	758	758	1			-0-
02	3220	X	2056	-0-	-1164	-0-	224 686	1 9	1146	3	Y	624	624	1			-0-
03	3348	X	2281	-0-	-1067	-0-	228 804	1 9	1249	3	Y	731	731	1			-0-
04	2730	X	2504	-0-	-226	-0-	229 920	1 9	1355	3	Y	836	836	1			-0-
05	2821	X	2366	-0-	-455	-0-	229 823	1 9	1314	3	Y	748	748	1			-0-
06	2220	X	2152	-0-	-68	-0-	217 810	1 9	1125	3	Y	736	736	1			-0-
07	2573	X	1799	-0-	-774	-0-	197 616	1 9	986	3	Y	560	560	1			-0-
08	2573	X	1981	-0-	-592	-0-	187 726	1 9	1068	3	Y	660	660	1			-0-
09	2490	X	1940	-0-	-550	-0-	178 704	1 9	1058	3	Y	640	640	1			-0-
10	2356	X	2327	-0-	-29	-0-	250 686	1 9	1391	2	Y	624	574	0	50	1	-0-
*11	2160	X	2134	-0-	-26	-0-	272 453	1 9	1409	2	Y	412	373	0	39	1	-0-
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,329

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 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
01	16461	X	12864	-0-	-3597	-0-	813 1397	1 9	10654	3	Y	1270	1270	1			-0-
02	14868	X	11358	-0-	-3510	-0-	785 1266	1 9	9307	3	Y	1151	1151	1			-0-
03	16461	X	12461	-0-	-4000	-0-	830 1390	1 9	10241	3	Y	1264	1264	1			-0-
04	14460	X	11910	-0-	-2550	-0-	771 1319	1 9	9820	3	Y	1199	1199	1			-0-
05	13671	X	11883	-0-	-1788	-0-	825 1300	1 9	9758	3	Y	1182	1182	1			-0-
06	12450	X	11676	-0-	-774	-0-	840 1246	1 9	9590	3	Y	1133	1133	1			-0-
07	20099	X	20099	-0-	-0-	-0-	1414 1887	1 9	16798	3	Y	1715	1715	1			-0-
08	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	1464 1752	1 9	16752	3	Y	1593	1593	1			-0-
09	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	895 1257	1 9	12392	3	Y	1143	1143	1			-0-
10	16833	X	14733	-0-	-2100	-0-	918 1055	1 9	12760	2	Y	959	862	0	97	1	-0-
*11	16290	X	14530	-0-	-1760	-0-	990 969	1 9	12571	2	Y	881	764	0	117	1	-0-
12	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,490

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3621	-0-	-1556	-0-	487 1014	1 9	2120	3	Y	922	922	1			-0-
02	4676	X	2553	-0-	-2123	-0-	292 844	1 9	1417	3	Y	767	767	1			-0-
03	4805	X	2250	-0-	-2555	-0-	232 908	1 9	1110	3	Y	825	825	1			-0-
04	3840	X	3032	-0-	-808	-0-	374 812	1 9	1846	3	Y	738	738	1			-0-
05	3968	X	3728	-0-	-240	-0-	469 861	1 9	2398	3	Y	783	783	1			-0-
06	3510	X	3480	-0-	-30	-0-	546 799	1 9	2135	3	Y	726	726	1			-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	501 834	1 9	2479	3	Y	758	758	1			-0-
08	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	454 789	1 9	2237	3	Y	717	717	1			-0-
09	3600	X	3319	-0-	-281	-0-	406 770	1 9	2143	3	Y	700	700	1			-0-
10	3813	X	2659	-0-	-1154	-0-	333 625	1 9	1701	2	Y	568	521	0	47	1	-0-
*11	3690	X	2793	-0-	-897	-0-	99 529	1 9	2165	2	Y	481	434	0	47	1	-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,985

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	6727	X	5921	-0-	-806	-0-	478 1488	1 9	3955	3	Y	1353	1353	1			-0-
02	6076	X	5209	-0-	-867	-0-	480 1414	1 9	3315	3	Y	1285	1285	1			-0-
03	6727	X	6268	-0-	-459	-0-	624 1539	1 9	4105	3	Y	1399	1399	1			-0-
04	6240	X	5864	-0-	-376	-0-	578 1350	1 9	3936	3	Y	1227	1227	1			-0-
05	6448	X	6071	-0-	-377	-0-	512 1348	1 9	4211	3	Y	1225	1225	1			-0-
06	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	547 1264	1 9	4292	3	Y	1149	1149	1			-0-
07	6262	X	6035	-0-	-227	-0-	558 1272	1 9	4205	3	Y	1156	1156	1			-0-
08	DLQ G-10		6236	-0-	6236	6236	555 1313	1 9	4368	3	Y	1194	1194	1			-0-
09	DLQ G-10		5548	-0-	5548	11784	511 1126	1 9	3911	3	Y	1024	1024	1			-0-
10	DLQ G-10		5726	-0-	5726	17510	305 1046	1 9	4375	2	Y	951	872	0	79	1	-0-
*11	DLQ G-10		5194	-0-	5194	22704	307 843	1 9	4044	2	Y	766	691	0	75	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22704					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,729

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5592	-0-	-267	-0-		469	1	3879	3	Y	1131	1131	1			-0-
								1244	9									
02	5292	X	5133	-0-	-159	-0-		476	1	3290	3	Y	1243	1243	1			-0-
								1367	9									
03	5859	X	5640	-0-	-219	-0-		553	1	3642	3	Y	1314	1314	1			-0-
								1445	9									
04	5670	X	5204	-0-	-466	-0-		489	1	3330	3	Y	1259	1259	1			-0-
								1385	9									
05	5859	X	5428	-0-	-431	-0-		440	1	3617	3	Y	1246	1246	1			-0-
								1371	9									
06	5490	X	5321	-0-	-169	-0-		460	1	3609	3	Y	1138	1138	1			-0-
								1252	9									
07	5673	X	5294	-0-	-379	-0-		469	1	3535	3	Y	1173	1173	1			-0-
								1290	9									
08	DLQ G-10		5540	-0-	5540	5540		471	1	3705	3	Y	1240	1240	1			-0-
								1364	9									
09	DLQ G-10		5230	-0-	5230	10770		462	1	3534	3	Y	1122	1122	1			-0-
								1234	9									
10	DLQ G-10		3387	-0-	3387	14157		153	1	2330	2	Y	822	755	0	67	1	-0-
								904	9									
*11	DLQ G-10		734	-0-	734	14891		207	2	527	9	Y	479	434	0	45	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14891						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,167

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

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	3627	X	3000	-0-	-627	-0-		211	1	1791	3	Y	907	907	1			-0-
								998	9									
02	3220	X	3075	-0-	-145	-0-		206	1	2054	3	Y	741	741	1			-0-
								815	9									
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-		220	1	2396	3	Y	959	959	1			-0-
								1055	9									
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-		251	1	2743	3	Y	737	737	1			-0-
								811	9									
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-		260	1	2844	3	Y	751	751	1			-0-
								826	9									
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-		319	1	3466	3	Y	693	693	1			-0-
								762	9									
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-		297	1	3434	3	Y	711	711	1			-0-
								782	9									
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-		273	1	2966	3	Y	679	679	1			-0-
								747	9									
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-		287	1	3410	3	Y	731	731	1			-0-
								804	9									
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-		243	1	3664	2	Y	462	422	0	40	1	-0-
								508	9									
*11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-		267	1	3854	2	Y	386	341	0	45	1	-0-
								425	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,757

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2539	-0-	-3258	-0-	352	1	1532	3	Y	595	595	1			-0-
							655	9									
02	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	705	1	3425	3	Y	1229	1229	1			-0-
							1352	9									
03	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	1036	1	4950	3	Y	1002	1002	1			-0-
							1102	9									
04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	951	1	4690	3	Y	973	973	1			-0-
							1070	9									
05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	1039	1	5313	3	Y	1025	1025	1			-0-
							1128	9									
06	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	1458	1	5699	3	Y	1136	1136	1			-0-
							1250	9									
07	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	1066	1	5276	3	Y	899	899	1			-0-
							989	9									
08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	1195	1	5883	3	Y	1118	1118	1			-0-
							1230	9									
09	7230	X	7002	-0-	-228	-0-	926	1	4884	3	Y	1084	1084	1			-0-
							1192	9									
10	7471	X	7220	-0-	-251	-0-	1038	1	5017	2	Y	1059	969	0	90	1	-0-
							1165	9									
*11	7230	X	6603	-0-	-627	-0-	270	1	5557	2	Y	705	628	0	77	1	-0-
							776	9									
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,825

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	7068	X	6453	-0-	-615	-0-	5943	3	510	9	Y	464	464	1			-0-
02	6356	X	5592	-0-	-764	-0-	5139	3	453	9	Y	412	412	1			-0-
03	6882	X	6247	-0-	-635	-0-	5732	3	515	9	Y	468	468	1			-0-
04	6480	X	5983	-0-	-497	-0-	5486	3	497	9	Y	452	452	1			-0-
05	6448	X	6098	-0-	-350	-0-	5605	3	493	9	Y	448	448	1			-0-
06	6240	X	5797	-0-	-443	-0-	5335	3	462	9	Y	420	420	1			-0-
07	6262	X	5876	-0-	-386	-0-	5414	3	462	9	Y	420	420	1			-0-
08	6262	X	5821	-0-	-441	-0-	5373	3	448	9	Y	407	407	1			-0-
09	5970	X	5593	-0-	-377	-0-	5164	3	429	9	Y	390	390	1			-0-
10	6107	X	5775	-0-	-332	-0-	5312	2	463	9	Y	421	397	0	24	1	-0-
*11	5790	X	5620	-0-	-170	-0-	5244	2	376	9	Y	342	318	0	24	1	-0-
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,644

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 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	7471	X	5664	-0-	-1807	-0-	595	1	3416	3	Y	1503	1503	1			-0-
							1653	9									
02	6216	X	5258	-0-	-958	-0-	621	1	3176	3	Y	1328	1328	1			-0-
							1461	9									
03	6448	X	5700	-0-	-748	-0-	635	1	3484	3	Y	1437	1437	1			-0-
							1581	9									
04	6240	X	3875	-0-	-2365	-0-	414	1	2451	3	Y	918	918	1			-0-
							1010	9									
05	5890	X	5612	-0-	-278	-0-	590	1	3383	3	Y	1490	1490	1			-0-
							1639	9									
06	5640	X	5483	-0-	-157	-0-	648	1	3359	3	Y	1342	1342	1			-0-
							1476	9									
07	5828	X	4281	-0-	-1547	-0-	527	1	2634	3	Y	1018	1018	1			-0-
							1120	9									
08	5704	X	5529	-0-	-175	-0-	600	1	3433	3	Y	1360	1360	1			-0-
							1496	9									
09	5490	X	4816	-0-	-674	-0-	507	1	3018	3	Y	1174	1174	1			-0-
							1291	9									
10	5673	X	3174	-0-	-2499	-0-	323	1	1796	2	Y	959	880	0	79	1	-0-
							1055	9									
*11	5490	X	1161	-0-	-4329	-0-	266	2	895	9	Y	814	743	0	71	1	-0-
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,343

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4337	-0-	-778	-0-	344	1	3109	3	Y	804	804	1			-0-
							884	9									
02	4620	X	3679	-0-	-941	-0-	224	1	2561	3	Y	813	813	1			-0-
							894	9									
03	5115	X	3642	-0-	-1473	-0-	265	1	2506	3	Y	792	792	1			-0-
							871	9									
04	4830	X	3397	-0-	-1433	-0-	389	1	2236	3	Y	702	702	1			-0-
							772	9									
05	4650	X	3770	-0-	-880	-0-	297	1	2501	3	Y	884	884	1			-0-
							972	9									
06	4200	X	3609	-0-	-591	-0-	229	1	2603	3	Y	706	706	1			-0-
							777	9									
07	4061	X	3566	-0-	-495	-0-	235	1	2515	3	Y	742	742	1			-0-
							816	9									
08	3782	X	3573	-0-	-209	-0-	262	1	2493	3	Y	744	744	1			-0-
							818	9									
09	3660	X	3490	-0-	-170	-0-	248	1	2503	3	Y	672	672	1			-0-
							739	9									
10	3782	X	3428	-0-	-354	-0-	246	1	2566	2	Y	560	514	0	46	1	-0-
							616	9									
*11	3600	X	3169	-0-	-431	-0-	239	1	2435	2	Y	450	407	0	43	1	-0-
							495	9									
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,869

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3604	-0-	-2658	-0-	230	1	2606	3	Y	698	698	1			-0-
							768	9									
02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	350	1	4148	3	Y	952	952	1			-0-
							1047	9									
03	5518	X	4976	-0-	-542	-0-	317	1	3691	3	Y	880	880	1			-0-
							968	9									
04	5340	X	4866	-0-	-474	-0-	319	1	3692	3	Y	777	777	1			-0-
							855	9									
05	6138	X	5094	-0-	-1044	-0-	350	1	3865	3	Y	799	799	1			-0-
							879	9									
06	5940	X	4521	-0-	-1419	-0-	297	1	3397	3	Y	752	752	1			-0-
							827	9									
07	6138	X	4861	-0-	-1277	-0-	331	1	3677	3	Y	775	775	1			-0-
							853	9									
08	5084	X	4764	-0-	-320	-0-	334	1	3623	3	Y	734	734	1			-0-
							807	9									
09	4920	X	4475	-0-	-445	-0-	323	1	3353	3	Y	726	726	1			-0-
							799	9									
10	5084	X	4998	-0-	-86	-0-	388	1	3972	2	Y	580	530	0	50	1	-0-
							638	9									
*11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	397	1	3865	2	Y	487	435	0	52	1	-0-
							536	9									
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,160

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3496	-0-	-1340	-0-	295	1	2442	3	Y	690	690	1			-0-
							759	9									
02	3640	X	1917	-0-	-1723	-0-	167	1	1156	3	Y	540	540	1			-0-
							594	9									
03	4030	X	2369	-0-	-1661	-0-	212	1	1394	3	Y	694	694	1			-0-
							763	9									
04	3390	X	2647	-0-	-743	-0-	246	1	1673	3	Y	662	662	1			-0-
							728	9									
05	3503	X	3198	-0-	-305	-0-	269	1	2215	3	Y	649	649	1			-0-
							714	9									
06	3390	X	2995	-0-	-395	-0-	263	1	2062	3	Y	609	609	1			-0-
							670	9									
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	288	1	2172	3	Y	677	677	1			-0-
							745	9									
08	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	280	1	2207	3	Y	619	619	1			-0-
							681	9									
09	3090	X	2790	-0-	-300	-0-	254	1	1943	3	Y	539	539	1			-0-
							593	9									
10	3193	X	2724	-0-	-469	-0-	142	1	2099	2	Y	439	402	0	37	1	-0-
							483	9									
*11	3090	X	2717	-0-	-373	-0-	160	1	2160	2	Y	361	324	0	37	1	-0-
							397	9									
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,479

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	3324	-0-	-4643	-0-	225	1	2551	3	Y	498	498	1			-0-
							548	9									
02	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	719	1	8536	3	Y	1243	1243	1			-0-
							1367	9									
03	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	723	1	8413	3	Y	1100	1100	1			-0-
							1210	9									
04	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	802	1	9289	3	Y	1036	1036	1			-0-
							1140	9									
05	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	837	1	9240	3	Y	987	987	1			-0-
							1086	9									
06	9630	X	7148	-0-	-2482	-0-	492	1	5632	3	Y	931	931	1			-0-
							1024	9									
07	9951	X	5734	-0-	-4217	-0-	391	1	4338	3	Y	914	914	1			-0-
							1005	9									
08	9951	X	5554	-0-	-4397	-0-	387	1	4198	3	Y	881	881	1			-0-
							969	9									
09	9630	X	5146	-0-	-4484	-0-	371	1	3855	3	Y	836	836	1			-0-
							920	9									
10	9951	X	4750	-0-	-5201	-0-	348	1	3632	2	Y	700	640	0	60	1	-0-
							770	9									
*11	7140	X	3643	-0-	-3497	-0-	269	1	2747	2	Y	570	512	0	58	1	-0-
							627	9									
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,696

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	38	X	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
*11	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	335	1	7380	2	Y	1868	1715	0	153	1	-0-
							2055	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,868

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4277	-0-		-1334		-0-	372 825	1 9	3080	3	Y	750	750	1			-0-
02	5068	X	3640	-0-		-1428		-0-	366 745	1 9	2529	3	Y	677	677	1			-0-
03	5611	X	3930	-0-		-1681		-0-	413 801	1 9	2716	3	Y	728	728	1			-0-
04	4620	X	3805	-0-		-815		-0-	391 754	1 9	2660	3	Y	685	685	1			-0-
05	4650	X	3847	-0-		-803		-0-	334 769	1 9	2744	3	Y	699	699	1			-0-
06	4140	X	2147	-0-		-1993		-0-	186 499	1 9	1462	3	Y	454	454	1			-0-
07	4030	X	3790	-0-		-240		-0-	337 911	1 9	2542	3	Y	828	828	1			-0-
08	3937	X	3788	-0-		-149		-0-	338 789	1 9	2661	3	Y	717	717	1			-0-
09	3810	X	3697	-0-		-113		-0-	342 739	1 9	2616	3	Y	672	672	1			-0-
10	3844	X	3616	-0-		-228		-0-	196 613	1 9	2807	2	Y	557	510	0	47	1	-0-
*11	3660	X	3184	-0-		-476		-0-	195 442	1 9	2547	2	Y	402	360	0	42	1	-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-		-3813		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,169

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	4402	X	4179	-0-		-223		-0-	355 884	1 9	2940	3	Y	804	804	1			-0-
02	3976	X	3581	-0-		-395		-0-	355 771	1 9	2455	3	Y	701	701	1			-0-
03	4402	X	3710	-0-		-692		-0-	385 789	1 9	2536	3	Y	717	717	1			-0-
04	4260	X	3981	-0-		-279		-0-	401 848	1 9	2732	3	Y	771	771	1			-0-
05	4278	X	3516	-0-		-762		-0-	299 762	1 9	2455	3	Y	693	693	1			-0-
06	4050	X	2806	-0-		-1244		-0-	243 652	1 9	1911	3	Y	593	593	1			-0-
07	4123	X	2286	-0-		-1837		-0-	191 658	1 9	1437	3	Y	598	598	1			-0-
08	DLQ G-10		1831	-0-		1831		1831	146 534	1 9	1151	3	Y	485	485	1			-0-
09	DLQ G-10		3591	-0-		3591		5422	306 944	1 9	2341	3	Y	858	858	1			-0-
10	DLQ G-10		3307	-0-		3307		8729	160 792	1 9	2355	2	Y	720	662	0	58	1	-0-
*11	DLQ G-10		1415	-0-		1415		10144	61 451	1 9	903	2	Y	410	371	0	39	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-		10144					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,350

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5063	-0-	-858	-0-	387	1	3503	3	Y	1066	1066	1			-0-
							1173	9									
02	5348	X	4510	-0-	-838	-0-	283	1	3244	3	Y	894	894	1			-0-
							983	9									
03	5921	X	4302	-0-	-1619	-0-	312	1	2952	3	Y	944	944	1			-0-
							1038	9									
04	5190	X	4018	-0-	-1172	-0-	448	1	2573	3	Y	906	906	1			-0-
							997	9									
05	5363	X	4009	-0-	-1354	-0-	321	1	2699	3	Y	899	899	1			-0-
							989	9									
06	4890	X	3212	-0-	-1678	-0-	198	1	2243	3	Y	701	701	1			-0-
							771	9									
07	4991	X	1653	-0-	-3338	-0-	148	1	942	3	Y	512	512	1			-0-
							563	9									
08	4309	X	3938	-0-	-371	-0-	275	1	2616	3	Y	952	952	1			-0-
							1047	9									
09	4020	X	3766	-0-	-254	-0-	255	1	2570	3	Y	855	855	1			-0-
							941	9									
10	3999	X	3448	-0-	-551	-0-	230	1	2431	2	Y	715	657	0	58	1	-0-
							787	9									
*11	3810	X	2931	-0-	-879	-0-	186	1	1995	2	Y	682	621	0	61	1	-0-
							750	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,126

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

01	7471	X	6901	-0-	-570	-0-	6233	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
02	6608	X	6163	-0-	-445	-0-	5562	3	601	9	Y	546	546	1			-0-
03	7192	X	6748	-0-	-444	-0-	6093	3	655	9	Y	595	595	1			-0-
04	6810	X	6449	-0-	-361	-0-	5824	3	625	9	Y	568	568	1			-0-
05	7006	X	6482	-0-	-524	-0-	5889	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
06	6690	X	6345	-0-	-345	-0-	5734	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
07	6820	X	6235	-0-	-585	-0-	5618	3	617	9	Y	561	561	1			-0-
08	6758	X	6183	-0-	-575	-0-	5620	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
09	6450	X	5844	-0-	-606	-0-	5312	3	532	9	Y	484	484	1			-0-
10	6572	X	5955	-0-	-617	-0-	5534	2	421	9	Y	383	359	0	24	1	-0-
*11	6360	X	6117	-0-	-243	-0-	5652	2	465	9	Y	423	396	0	27	1	-0-
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,773

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3392	-0-	-1692	-0-	496	1	2157	3	Y	672	672	1			-0-
							739	9									
02	4592	X	3359	-0-	-1233	-0-	457	1	2220	3	Y	620	620	1			-0-
							682	9									
03	4216	X	3435	-0-	-781	-0-	470	1	2249	3	Y	651	651	1			-0-
							716	9									
04	4080	X	3443	-0-	-637	-0-	459	1	2262	3	Y	656	656	1			-0-
							722	9									
05	4216	X	3247	-0-	-969	-0-	430	1	2197	3	Y	564	564	1			-0-
							620	9									
06	3600	X	3114	-0-	-486	-0-	512	1	2002	3	Y	545	545	1			-0-
							600	9									
07	3720	X	3188	-0-	-532	-0-	436	1	2159	3	Y	539	539	1			-0-
							593	9									
08	3565	X	3283	-0-	-282	-0-	446	1	2197	3	Y	582	582	1			-0-
							640	9									
09	3450	X	3234	-0-	-216	-0-	402	1	2122	3	Y	645	645	1			-0-
							710	9									
10	3255	X	2802	-0-	-453	-0-	389	1	1919	2	Y	449	411	0	38	1	-0-
							494	9									
*11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	136	1	2876	2	Y	465	419	0	46	1	-0-
							512	9									
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,388

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4795	-0-	-475	-0-	725	1	3155	3	Y	832	832	1			-0-
							915	9									
02	4592	X	4179	-0-	-413	-0-	577	1	2801	3	Y	728	728	1			-0-
							801	9									
03	5084	X	4490	-0-	-594	-0-	627	1	2996	3	Y	788	788	1			-0-
							867	9									
04	4920	X	4209	-0-	-711	-0-	572	1	2821	3	Y	742	741	1	1	8	-0-
							816	9									
05	5022	X	4114	-0-	-908	-0-	542	1	2771	3	Y	728	728	1			-0-
							801	9									
06	4650	X	4021	-0-	-629	-0-	665	1	2600	3	Y	687	687	1			-0-
							756	9									
07	4619	X	3657	-0-	-962	-0-	495	1	2447	3	Y	650	650	1			-0-
							715	9									
08	4495	X	4293	-0-	-202	-0-	586	1	2883	3	Y	749	749	1			-0-
							824	9									
09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	706	1	3724	3	Y	840	840	1			-0-
							924	9									
10	4154	X	3368	-0-	-786	-0-	482	1	2319	2	Y	515	471	0	44	1	-0-
							567	9									
*11	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	208	1	4302	2	Y	653	589	0	64	1	-0-
							718	9									
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,912

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	1013	1	2127	3	Y	578	578	1			-0-
							636	9									
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	1153	1	2507	3	Y	425	425	1			-0-
							468	9									
03	3255	X	1909	-0-	-1346	-0-	333	1	979	3	Y	543	543	1			-0-
							597	9									
04	3660	X	2192	-0-	-1468	-0-	461	1	1202	3	Y	481	481	1			-0-
							529	9									
05	4557	X	2031	-0-	-2526	-0-	400	1	1069	3	Y	511	511	1			-0-
							562	9									
06	4410	X	2176	-0-	-2234	-0-	443	1	1125	3	Y	553	553	1			-0-
							608	9									
07	4557	X	2545	-0-	-2012	-0-	560	1	1330	3	Y	595	595	1			-0-
							655	9									
08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	500	1	1333	3	Y	537	537	1			-0-
							591	9									
09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	589	1	1275	3	Y	620	620	1			-0-
							682	9									
10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	499	1	1602	2	Y	495	455	0	40	1	-0-
							545	9									
*11	2460	X	2322	-0-	-138	-0-	453	1	1433	2	Y	396	360	0	36	1	-0-
							436	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,734

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	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	518	518	1			-0-
02	1652	X	1466	-0-	-186	-0-	290	1	631	3	Y	495	495	1			-0-
							545	9									
03	2139	X	991	-0-	-1148	-0-	138	1	407	3	Y	405	405	1			-0-
							446	9									
04	2070	X	1006	-0-	-1064	-0-	150	1	391	3	Y	423	423	1			-0-
							465	9									
05	2139	X	1008	-0-	-1131	-0-	183	1	488	3	Y	306	306	1			-0-
							337	9									
06	1560	X	1063	-0-	-497	-0-	208	1	529	3	Y	296	296	1			-0-
							326	9									
07	1612	X	1062	-0-	-550	-0-	225	1	536	3	Y	274	274	1			-0-
							301	9									
08	1023	N	770	-0-	-253	-0-	118	1	314	3	Y	307	307	1			-0-
							338	9									
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	227	1	491	3	Y	318	318	1			-0-
							350	9									
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	260	1	876	2	Y	341	314	0	27	1	-0-
							375	9									
*11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	278	1	920	2	Y	285	260	0	25	1	-0-
							314	9									
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,968

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6414	-0-	-2545	-0-	6044	3	370	9	Y	336	336	1			-0-
02	6860	X	5506	-0-	-1354	-0-	5181	3	325	9	Y	295	295	1			-0-
03	6913	X	6091	-0-	-822	-0-	5746	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
04	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6151	3	311	9	Y	283	283	1			-0-
05	6634	X	6600	-0-	-34	-0-	6270	3	330	9	Y	300	300	1			-0-
06	6210	X	5640	-0-	-570	-0-	5324	3	316	9	Y	287	287	1			-0-
07	6665	X	5713	-0-	-952	-0-	5385	3	328	9	Y	298	298	1			-0-
08	6665	X	5659	-0-	-1006	-0-	5347	3	312	9	Y	284	284	1			-0-
09	6450	X	5311	-0-	-1139	-0-	4989	3	322	9	Y	293	293	1			-0-
10	6603	X	5111	-0-	-1492	-0-	4804	2	307	9	Y	279	260	0	19	1	-0-
*11	5640	X	4503	-0-	-1137	-0-	4188	2	315	9	Y	286	269	0	17	1	-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,255

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	10323	X	7113	-0-	-3210	-0-	1113	1	4845	3	Y	1050	1050	1			-0-
							1155	9									
02	9324	X	7340	-0-	-1984	-0-	1071	1	5199	3	Y	973	973	1			-0-
							1070	9									
03	10323	X	6868	-0-	-3455	-0-	988	1	4724	3	Y	1051	1051	1			-0-
							1156	9									
04	7800	X	6438	-0-	-1362	-0-	897	1	4422	3	Y	1017	1017	1			-0-
							1119	9									
05	8122	X	6516	-0-	-1606	-0-	875	1	4475	3	Y	1060	1060	1			-0-
							1166	9									
06	7860	X	7099	-0-	-761	-0-	1200	1	4691	3	Y	1098	1098	1			-0-
							1208	9									
07	8122	X	6815	-0-	-1307	-0-	957	1	4735	3	Y	1021	1021	1			-0-
							1123	9									
08	6882	X	6779	-0-	-103	-0-	956	1	4708	3	Y	1014	1014	1			-0-
							1115	9									
09	7110	X	7014	-0-	-96	-0-	924	1	4874	3	Y	1105	1105	1			-0-
							1216	9									
10	7347	X	4206	-0-	-3141	-0-	618	1	2952	2	Y	578	527	0	51	1	-0-
							636	9									
*11	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	337	1	6891	2	Y	877	789	0	88	1	-0-
							965	9									
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,844

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	14167	X	12610	-0-	-1557	-0-	10979	3	1631	9	Y	1483	1483	1			-0-
02	12180	X	11298	-0-	-882	-0-	9756	3	1542	9	Y	1402	1402	1			-0-
03	13423	X	11921	-0-	-1502	-0-	10298	3	1623	9	Y	1475	1475	1			-0-
04	12720	X	11562	-0-	-1158	-0-	9908	3	1654	9	Y	1504	1504	1			-0-
05	12834	X	11756	-0-	-1078	-0-	10260	3	1496	9	Y	1360	1360	1			-0-
06	12210	X	11030	-0-	-1180	-0-	9674	3	1356	9	Y	1233	1233	1			-0-
07	12524	X	11468	-0-	-1056	-0-	10076	3	1392	9	Y	1265	1265	1			-0-
08	11935	X	10991	-0-	-944	-0-	9689	3	1302	9	Y	1184	1184	1			-0-
09	11550	X	10676	-0-	-874	-0-	9437	3	1239	9	Y	1126	1126	1			-0-
10	11749	X	10724	-0-	-1025	-0-	9824	2	900	9	Y	818	771	0	47	1	-0-
*11	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	13617	2	1174	9	Y	1067	997	0	70	1	-0-
12	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,917

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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. 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	12152	X	11517	-0-		-635	-0-	10191	3	1326	9	Y	1205	1205	1			-0-
02	10640	X	9127	-0-		-1513	-0-	8098	3	1029	9	Y	935	935	1			-0-
03	11780	X	9972	-0-		-1808	-0-	8821	3	1151	9	Y	1046	1046	1			-0-
04	11370	X	9951	-0-		-1419	-0-	8818	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-
05	11749	X	10311	-0-		-1438	-0-	9177	3	1134	9	Y	1031	1031	1			-0-
06	11160	X	9731	-0-		-1429	-0-	8673	3	1058	9	Y	962	962	1			-0-
07	10292	X	10076	-0-		-216	-0-	8985	3	1091	9	Y	992	992	1			-0-
08	10323	X	9905	-0-		-418	-0-	8834	3	1071	9	Y	974	974	1			-0-
09	9990	X	9458	-0-		-532	-0-	8431	3	1027	9	Y	934	934	1			-0-
10	10323	X	10257	-0-		-66	-0-	9521	2	736	9	Y	669	623	0	46	1	-0-
*11	13177	X	13177	-0-		-0-	-0-	12253	2	924	9	Y	840	775	0	65	1	-0-
12	10075	X	NO RPT	-0-		-10075	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,618

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. 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	3441	X	3128	-0-		-313	-0-	2627	3	501	9	Y	455	455	1			-0-
02	2956	X	2956	-0-		-0-	-0-	2462	3	494	9	Y	449	449	1			-0-
03	3154	X	3154	-0-		-0-	-0-	2561	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
04	3037	X	3037	-0-		-0-	-0-	2419	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
05	3286	X	3133	-0-		-153	-0-	2522	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
06	3180	X	2964	-0-		-216	-0-	2417	3	547	9	Y	497	497	1			-0-
07	3286	X	2858	-0-		-428	-0-	2451	3	407	9	Y	370	370	1			-0-
08	3162	X	2869	-0-		-293	-0-	2459	3	410	9	Y	373	373	1			-0-
09	3030	X	2708	-0-		-322	-0-	2317	3	391	9	Y	355	355	1			-0-
10	3131	X	2715	-0-		-416	-0-	2411	2	304	9	Y	276	263	0	13	1	-0-
*11	2970	X	2839	-0-		-131	-0-	2521	2	318	9	Y	289	273	0	16	1	-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-		-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,720

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. 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	8463	X	7663	-0-		-800	-0-	7216	3	447	9	Y	406	406	1			-0-
02	7448	X	6716	-0-		-732	-0-	6366	3	350	9	Y	318	318	1			-0-
03	8122	X	7450	-0-		-672	-0-	7053	3	397	9	Y	361	361	1			-0-
04	7680	X	7029	-0-		-651	-0-	6677	3	352	9	Y	320	320	1			-0-
05	7781	X	7149	-0-		-632	-0-	6813	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
06	7410	X	6842	-0-		-568	-0-	6537	3	305	9	Y	277	277	1			-0-
07	7440	X	6947	-0-		-493	-0-	6640	3	307	9	Y	279	279	1			-0-
08	7440	X	6813	-0-		-627	-0-	6507	3	306	9	Y	278	278	1			-0-
09	7020	X	5715	-0-		-1305	-0-	5449	3	266	9	Y	242	242	1			-0-
10	7161	X	6486	-0-		-675	-0-	6207	2	279	9	Y	254	230	0	24	1	-0-
*11	6840	X	6650	-0-		-190	-0-	6390	2	260	9	Y	236	212	0	24	1	-0-
12	6944	X	NO RPT	-0-		-6944	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,276

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581

01	6417	X	5574	-0-	-843	-0-	5128	3	446	9	Y	405	405	1			-0-
02	5684	X	5066	-0-	-618	-0-	4607	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
03	6262	X	5784	-0-	-478	-0-	5238	3	546	9	Y	496	496	1			-0-
04	6060	X	5444	-0-	-616	-0-	4964	3	480	9	Y	436	436	1			-0-
05	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5190	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5450	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
07	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	5565	3	561	9	Y	510	510	1			-0-
08	5797	X	5228	-0-	-569	-0-	4745	3	483	9	Y	439	439	1			-0-
09	5910	X	5022	-0-	-888	-0-	4556	3	466	9	Y	424	424	1			-0-
10	6138	X	5458	-0-	-680	-0-	5092	2	366	9	Y	333	313	0	20	1	-0-
*11	5940	X	5598	-0-	-342	-0-	5214	2	384	9	Y	349	327	0	22	1	-0-
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,697

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

01	2728	X	1230	-0-	-1498	-0-	80	1	457	3	Y	630	630	1			-0-
							693	9									
02	2324	X	1202	-0-	-1122	-0-	84	1	432	3	Y	624	624	1			-0-
							686	9									
03	2480	X	1445	-0-	-1035	-0-	88	1	482	3	Y	795	795	1			-0-
							875	9									
04	1650	X	1529	-0-	-121	-0-	132	1	783	3	Y	558	558	1			-0-
							614	9									
05	837	N	739	-0-	-98	-0-	85	1	485	3	Y	154	154	1			-0-
							169	9									
06	1410	N	623	-0-	-787	-0-	79	1	409	3	Y	123	123	1			-0-
							135	9									
07	1581	N	747	-0-	-834	-0-	103	1	516	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
08	744	N	576	-0-	-168	-0-	39	1	221	3	Y	287	287	1			-0-
							316	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	305	3	Y	262	262	1			-0-
							288	9									
10	3100	N	3198	-0-	98	98	420	1	2186	2	Y	538	492	0	46	1	-0-
							592	9									
*11	2559	N	2461	-0-	-98	-0-	329	1	1664	2	Y	425	383	0	42	1	-0-
							468	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,512

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6622	-0-	-1159	-0-	6082	3	540	9	Y	491	491	1			-0-
02	6916	X	6024	-0-	-892	-0-	5476	3	548	9	Y	498	498	1			-0-
03	7347	X	6696	-0-	-651	-0-	6101	3	595	9	Y	541	541	1			-0-
04	6780	X	6382	-0-	-398	-0-	5823	3	559	9	Y	508	508	1			-0-
05	6665	X	6403	-0-	-262	-0-	5907	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
06	6480	X	6071	-0-	-409	-0-	5584	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
07	6696	X	6181	-0-	-515	-0-	5684	3	497	9	Y	452	452	1			-0-
08	6696	X	6002	-0-	-694	-0-	5559	3	443	9	Y	403	403	1			-0-
09	6390	X	5680	-0-	-710	-0-	5306	3	374	9	Y	340	340	1			-0-
10	6417	X	6121	-0-	-296	-0-	5745	2	376	9	Y	342	319	0	23	1	-0-
*11	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6318	2	448	9	Y	407	380	0	27	1	-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,876

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 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	4557	X	3924	-0-	-633	-0-	302	1	2732	3	Y	809	809	1			-0-
							890	9									
02	4116	X	3855	-0-	-261	-0-	250	1	2862	3	Y	675	675	1			-0-
							743	9									
03	4309	X	3937	-0-	-372	-0-	298	1	2812	3	Y	752	752	1			-0-
							827	9									
04	4140	X	3742	-0-	-398	-0-	440	1	2530	3	Y	702	702	1			-0-
							772	9									
05	4278	X	3893	-0-	-385	-0-	327	1	2749	3	Y	743	743	1			-0-
							817	9									
06	4140	X	3023	-0-	-1117	-0-	199	1	2263	3	Y	510	510	1			-0-
							561	9									
07	4278	X	3783	-0-	-495	-0-	257	1	2752	3	Y	704	704	1			-0-
							774	9									
08	3937	X	381	-0-	-3556	-0-	45	1	256	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
09	3780	X	1296	-0-	-2484	-0-	637	1	636	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,989

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1359	-0-		-2020	-0-	325	1	681	3	Y	321	321	1			-0-
								353	9									
02	3052	X	1628	-0-		-1424	-0-	403	1	876	3	Y	317	317	1			-0-
								349	9									
03	2635	X	2340	-0-		-295	-0-	433	1	1272	3	Y	577	577	1			-0-
								635	9									
04	2550	X	1707	-0-		-843	-0-	331	1	862	3	Y	467	467	1			-0-
								514	9									
05	2635	X	1634	-0-		-1001	-0-	323	1	862	3	Y	408	408	1			-0-
								449	9									
06	2250	X	1410	-0-		-840	-0-	268	1	680	3	Y	420	420	1			-0-
								462	9									
07	2325	X	1049	-0-		-1276	-0-	181	1	430	3	Y	398	398	1			-0-
								438	9									
08	2325	X	1590	-0-		-735	-0-	304	1	812	3	Y	431	431	1			-0-
								474	9									
09	1710	X	481	-0-		-1229	-0-	104	1	224	3	Y	139	139	1			-0-
								153	9									
10	1643	X	1135	-0-		-508	-0-	219	1	710	2	Y	187	172	0	15	1	-0-
								206	9									
*11	1530	X	1150	-0-		-380	-0-	236	1	747	2	Y	152	138	0	14	1	-0-
								167	9									
12	1581	X	NO RPT	-0-		-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,817

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	X	381	-0-		-1944	-0-	6	1	12	3	Y	330	330	1			-0-
								363	9									
02	1680	X	-0-	-0-		-1680	-0-					Y	306	306	1			-0-
03	1829	X	976	-0-		-853	-0-	158	1	463	3	Y	323	323	1			-0-
								355	9									
04	1140	X	363	-0-		-777	-0-	16	1	43	3	Y	276	276	1			-0-
								304	9									
05	1007	X	1007	-0-		-0-	-0-	185	1	494	3	Y	298	298	1			-0-
								328	9									
06	1157	X	1157	-0-		-0-	-0-	240	1	608	3	Y	281	281	1			-0-
								309	9									
07	1123	X	1123	-0-		-0-	-0-	252	1	600	3	Y	246	246	1			-0-
								271	9									
08	1098	X	1098	-0-		-0-	-0-	227	1	605	3	Y	242	242	1			-0-
								266	9									
09	1170	X	904	-0-		-266	-0-	198	1	428	3	Y	253	253	1			-0-
								278	9									
10	1377	X	1377	-0-		-0-	-0-	223	1	770	2	Y	349	322	0	27	1	-0-
								384	9									
*11	1255	X	1255	-0-		-0-	-0-	216	1	739	2	Y	273	249	0	24	1	-0-
								300	9									
12	1116	X	NO RPT	-0-		-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,177

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	3286	X	2677	-0-	-609	-0-	2116	3	561	9	Y	510	510	1			-0-
02	2968	X	2526	-0-	-442	-0-	1985	3	541	9	Y	492	492	1			-0-
03	3224	X	2784	-0-	-440	-0-	2191	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
04	2910	X	2636	-0-	-274	-0-	2078	3	558	9	Y	507	507	1			-0-
05	3007	X	2803	-0-	-204	-0-	2216	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
06	2700	X	2623	-0-	-77	-0-	2072	3	551	9	Y	501	501	1			-0-
07	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	2083	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
08	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	2199	3	581	9	Y	528	528	1			-0-
09	2700	X	2349	-0-	-351	-0-	1854	3	495	9	Y	450	450	1			-0-
10	2790	X	2275	-0-	-515	-0-	1883	2	392	9	Y	356	345	0	11	1	-0-
*11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2168	2	543	9	Y	494	478	0	16	1	-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,437

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/12/2019 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	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	2402	3	685	9	Y	623	623	1			-0-
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2142	3	636	9	Y	578	578	1			-0-
03	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	2372	3	691	9	Y	628	628	1			-0-
04	3000	X	2618	-0-	-382	-0-	2053	3	565	9	Y	514	514	1			-0-
05	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	2277	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
06	3000	X	2671	-0-	-329	-0-	2100	3	571	9	Y	519	519	1			-0-
07	3069	X	2615	-0-	-454	-0-	2037	3	578	9	Y	525	525	1			-0-
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	1980	3	572	9	Y	520	520	1			-0-
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	1933	3	573	9	Y	521	521	1			-0-
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	1926	2	394	9	Y	358	346	0	12	1	-0-
*11	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2178	2	531	9	Y	483	465	0	18	1	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,842

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5033	-0-	-733	-0-	4666	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
02	5124	X	4685	-0-	-439	-0-	4316	3	369	9	Y	335	335	1			-0-
03	5642	X	4987	-0-	-655	-0-	4593	3	394	9	Y	358	358	1			-0-
04	5070	X	4809	-0-	-261	-0-	4467	3	342	9	Y	311	311	1			-0-
05	5239	X	4865	-0-	-374	-0-	4531	3	334	9	Y	304	304	1			-0-
06	5010	X	4615	-0-	-395	-0-	4308	3	307	9	Y	279	279	1			-0-
07	5177	X	4702	-0-	-475	-0-	4392	3	310	9	Y	282	282	1			-0-
08	4991	X	4536	-0-	-455	-0-	4230	3	306	9	Y	278	278	1			-0-
09	4800	X	4401	-0-	-399	-0-	4106	3	295	9	Y	268	268	1			-0-
10	4867	X	4428	-0-	-439	-0-	4176	2	252	9	Y	229	212	0	17	1	-0-
*11	4620	X	4413	-0-	-207	-0-	4123	2	290	9	Y	264	246	0	18	1	-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,242

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

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	2015	N	1966	-0-		-49	-0-		1575	3	391	9	Y	355	355	1			-0-
02	1932	N	1824	-0-		-108	-0-		1466	3	358	9	Y	325	325	1			-0-
03	1953	N	1652	-0-		-301	-0-		1365	3	287	9	Y	261	261	1			-0-
04	1890	N	1443	-0-		-447	-0-		1197	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
05	2015	N	1636	-0-		-379	-0-		1278	3	358	9	Y	325	325	1			-0-
06	1590	N	1501	-0-		-89	-0-		1223	3	278	9	Y	253	253	1			-0-
07	1659	N	1659	-0-		-0-	-0-		1215	3	444	9	Y	404	404	1			-0-
08	1643	N	1271	-0-		-372	-0-		995	3	276	9	Y	251	251	1			-0-
09	1500	N	1009	-0-		-491	-0-		793	3	216	9	Y	196	196	1			-0-
10	1674	N	1459	-0-		-215	-0-		1232	2	227	9	Y	206	199	0	7	1	-0-
*11	1230	N	640	-0-		-590	-0-		427	2	213	9	Y	194	188	0	6	1	-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-		-1054	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,994

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

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	3627	X	3364	-0-		-263	-0-		3063	3	301	9	Y	274	274	1			-0-
02	3192	X	3079	-0-		-113	-0-		2864	3	215	9	Y	195	195	1			-0-
03	3503	X	3450	-0-		-53	-0-		3238	3	212	9	Y	193	193	1			-0-
04	3324	X	3324	-0-		-0-	-0-		3136	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
05	3410	X	3323	-0-		-87	-0-		3143	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
06	3330	X	3310	-0-		-20	-0-		3136	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
07	3441	X	3322	-0-		-119	-0-		3154	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
08	3441	X	3263	-0-		-178	-0-		3098	3	165	9	Y	150	150	1			-0-
09	3330	X	3100	-0-		-230	-0-		2942	3	158	9	Y	144	144	1			-0-
10	3410	X	3195	-0-		-215	-0-		3032	2	163	9	Y	148	136	0	12	1	-0-
*11	3300	X	3184	-0-		-116	-0-		3019	2	165	9	Y	150	138	0	12	1	-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-		-3317	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,900

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

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	3255	X	2974	-0-		-281	-0-		2723	3	251	9	Y	228	228	1			-0-
02	2940	X	2914	-0-		-26	-0-		2687	3	227	9	Y	206	206	1			-0-
03	3405	X	3405	-0-		-0-	-0-		3133	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
04	3164	X	3164	-0-		-0-	-0-		2908	3	256	9	Y	233	233	1			-0-
05	3224	X	3204	-0-		-20	-0-		2965	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
06	3300	X	3081	-0-		-219	-0-		2860	3	221	9	Y	201	201	1			-0-
07	3410	X	3101	-0-		-309	-0-		2881	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
08	3410	X	3071	-0-		-339	-0-		2829	3	242	9	Y	220	220	1			-0-
09	3150	X	2910	-0-		-240	-0-		2684	3	226	9	Y	205	205	1			-0-
10	3193	X	3018	-0-		-175	-0-		2820	2	198	9	Y	180	168	0	12	1	-0-
*11	3273	X	3273	-0-		-0-	-0-		3038	2	235	9	Y	214	200	0	14	1	-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-		-3100	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,351

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	5642	X	3467	-0-	-2175	-0-	275	1	2276	3	Y	833	833	1			-0-
							916	9									
02	5096	X	3047	-0-	-2049	-0-	280	1	1934	3	Y	757	757	1			-0-
							833	9									
03	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	403	1	2654	3	Y	783	783	1			-0-
							861	9									
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	372	1	2535	3	Y	737	737	1			-0-
							811	9									
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	296	1	2435	3	Y	701	701	1			-0-
							771	9									
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	349	1	2741	3	Y	705	705	1			-0-
							776	9									
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	382	1	2875	3	Y	735	735	1			-0-
							809	9									
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	402	1	3163	3	Y	770	770	1			-0-
							847	9									
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	371	1	2837	3	Y	697	697	1			-0-
							767	9									
10	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	218	1	3121	2	Y	590	540	0	50	1	-0-
							649	9									
*11	4260	X	3520	-0-	-740	-0-	209	1	2763	2	Y	498	449	0	49	1	-0-
							548	9									
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,806

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 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	5177	X	4539	-0-	-638	-0-	392	1	3246	3	Y	819	819	1			-0-
							901	9									
02	4060	X	3301	-0-	-759	-0-	327	1	2261	3	Y	648	648	1			-0-
							713	9									
03	4371	X	3687	-0-	-684	-0-	385	1	2532	3	Y	700	700	1			-0-
							770	9									
04	4380	X	3514	-0-	-866	-0-	358	1	2438	3	Y	653	653	1			-0-
							718	9									
05	4526	X	3890	-0-	-636	-0-	344	1	2831	3	Y	650	650	1			-0-
							715	9									
06	4380	X	3431	-0-	-949	-0-	317	1	2490	3	Y	567	567	1			-0-
							624	9									
07	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	337	1	2542	3	Y	582	582	1			-0-
							640	9									
08	3875	X	3533	-0-	-342	-0-	328	1	2580	3	Y	568	568	1			-0-
							625	9									
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	372	1	2845	3	Y	679	679	1			-0-
							747	9									
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	224	1	3239	2	Y	584	535	0	49	1	-0-
							642	9									
*11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	225	1	3008	2	Y	481	432	0	49	1	-0-
							529	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,931

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	9337	X	9337	-0-		-0-		-0-	828	1	6852	3	Y	1506	1506	1			-0-
									1657	9									
02	7980	X	6347	-0-		-1633		-0-	635	1	4388	3	Y	1204	1204	1			-0-
									1324	9									
03	8246	X	6989	-0-		-1257		-0-	737	1	4851	3	Y	1274	1274	1			-0-
									1401	9									
04	9030	X	7192	-0-		-1838		-0-	745	1	5070	3	Y	1252	1252	1			-0-
									1377	9									
05	9331	X	7732	-0-		-1599		-0-	682	1	5608	3	Y	1311	1311	1			-0-
									1442	9									
06	9030	X	7385	-0-		-1645		-0-	675	1	5301	3	Y	1281	1281	1			-0-
									1409	9									
07	7802	X	7802	-0-		-0-		-0-	738	1	5559	3	Y	1368	1368	1			-0-
									1505	9									
08	8307	X	8307	-0-		-0-		-0-	744	1	5855	3	Y	1553	1553	1			-0-
									1708	9									
09	7960	X	7960	-0-		-0-		-0-	721	1	5519	3	Y	1564	1564	1			-0-
									1720	9									
10	8407	X	8407	-0-		-0-		-0-	443	1	6358	2	Y	1460	1339	0	121	1	-0-
									1606	9									
*11	8456	X	8456	-0-		-0-		-0-	503	1	6604	2	Y	1226	1107	0	119	1	-0-
									1349	9									
12	8308	X	NO RPT	-0-		-8308		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,999

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	2697	X	974	-0-		-1723		-0-	30	1	337	3	Y	552	552	1			-0-
									607	9									
02	2436	X	1188	-0-		-1248		-0-	46	1	548	3	Y	540	540	1			-0-
									594	9									
03	2666	X	1124	-0-		-1542		-0-	41	1	481	3	Y	547	547	1			-0-
									602	9									
04	2580	X	1220	-0-		-1360		-0-	51	1	593	3	Y	524	524	1			-0-
									576	9									
05	2666	X	1204	-0-		-1462		-0-	51	1	567	3	Y	533	533	1			-0-
									586	9									
06	1332	X	1332	-0-		-0-		-0-	63	1	722	3	Y	497	497	1			-0-
									547	9									
07	2076	X	2076	-0-		-0-		-0-	126	1	1394	3	Y	505	505	1			-0-
									556	9									
08	1918	X	1918	-0-		-0-		-0-	117	1	1271	3	Y	482	482	1			-0-
									530	9									
09	1893	X	1893	-0-		-0-		-0-	121	1	1258	3	Y	467	467	1			-0-
									514	9									
10	2090	X	2090	-0-		-0-		-0-	155	1	1610	2	Y	295	270	0	25	1	-0-
									325	9									
*11	2010	X	388	-0-		-1622		-0-	122	2	266	9	Y	242	220	0	22	1	-0-
12	2077	X	NO RPT	-0-		-2077		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,184

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5125	-0-	-331	-0-	357	1	4054	3	Y	649	649	1			-0-
							714	9									
02	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	581	1	6891	3	Y	608	608	1			-0-
							669	9									
03	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	695	1	8083	3	Y	508	508	1			-0-
							559	9									
04	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	578	1	6702	3	Y	345	345	1			-0-
							380	9									
05	9021	X	6175	-0-	-2846	-0-	492	1	5429	3	Y	231	231	1			-0-
							254	9									
06	9030	X	7543	-0-	-1487	-0-	546	1	6242	3	Y	686	686	1			-0-
							755	9									
07	9331	X	1677	-0-	-7654	-0-	129	1	1428	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
08	9331	X	2523	-0-	-6808	-0-	168	1	1826	3	Y	481	481	1			-0-
							529	9									
09	7650	X	1756	-0-	-5894	-0-	121	1	1257	3	Y	344	344	1			-0-
							378	9									
10	7781	X	1699	-0-	-6082	-0-	123	1	1293	2	Y	257	235	0	22	1	-0-
							283	9									
*11	7530	X	3167	-0-	-4363	-0-	253	1	2501	2	Y	375	339	0	36	1	-0-
							413	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,593

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	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	188	1	2129	3	Y	825	825	1			-0-
							908	9									
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	126	1	1499	3	Y	689	689	1			-0-
							758	9									
03	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	123	1	1426	3	Y	782	782	1			-0-
							860	9									
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	187	1	2172	3	Y	768	768	1			-0-
							845	9									
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	206	1	2278	3	Y	704	704	1			-0-
							774	9									
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	151	1	1733	3	Y	608	608	1			-0-
							669	9									
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	228	1	2527	3	Y	704	704	1			-0-
							774	9									
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	178	1	1935	3	Y	599	599	1			-0-
							659	9									
09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	171	1	1773	3	Y	533	533	1			-0-
							586	9									
10	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	176	1	1868	2	Y	514	472	0	42	1	-0-
							565	9									
*11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	186	1	1863	2	Y	402	363	0	39	1	-0-
							442	9									
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,128

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3697	-0-	-1139	-0-	239 743	1 9	2715	3	Y	675	675	1			-0-
02	4088	X	3807	-0-	-281	-0-	240 716	1 9	2851	3	Y	651	651	1			-0-
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	254 831	1 9	2958	3	Y	755	755	1			-0-
04	3570	X	3523	-0-	-47	-0-	222 728	1 9	2573	3	Y	662	662	1			-0-
05	4216	X	4127	-0-	-89	-0-	292 614	1 9	3221	3	Y	558	558	1			-0-
06	4080	X	3507	-0-	-573	-0-	233 607	1 9	2667	3	Y	552	552	1			-0-
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	326 881	1 9	3615	3	Y	801	801	1			-0-
08	4123	X	3977	-0-	-146	-0-	270 780	1 9	2927	3	Y	709	709	1			-0-
09	3990	X	3800	-0-	-190	-0-	275 672	1 9	2853	3	Y	611	611	1			-0-
10	4836	X	3905	-0-	-931	-0-	295 552	1 9	3058	2	Y	502	459	0	43	1	-0-
*11	4680	X	2955	-0-	-1725	-0-	238 365	1 9	2352	2	Y	332	295	0	37	1	-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,808

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	4464	X	3544	-0-	-920	-0-	233 666	1 9	2645	3	Y	605	605	1			-0-
02	3920	X	2212	-0-	-1708	-0-	132 516	1 9	1564	3	Y	469	469	1			-0-
03	3844	X	2428	-0-	-1416	-0-	143 618	1 9	1667	3	Y	562	562	1			-0-
04	3420	X	3065	-0-	-355	-0-	198 570	1 9	2297	3	Y	518	518	1			-0-
05	3534	X	3340	-0-	-194	-0-	230 575	1 9	2535	3	Y	523	523	1			-0-
06	3420	X	2888	-0-	-532	-0-	189 539	1 9	2160	3	Y	490	490	1			-0-
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	227 554	1 9	2516	3	Y	504	504	1			-0-
08	3348	X	3238	-0-	-110	-0-	228 542	1 9	2468	3	Y	493	493	1			-0-
09	3240	X	3031	-0-	-209	-0-	219 535	1 9	2277	3	Y	486	486	1			-0-
10	3348	X	2067	-0-	-1281	-0-	141 446	1 9	1480	2	Y	405	371	0	34	1	-0-
*11	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	246 383	1 9	2372	2	Y	348	312	0	36	1	-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,403

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	6944	X	5024	-0-	-1920	-0-	346 752	1 9	3926	3	Y	684	684	1			-0-
02	5936	X	4299	-0-	-1637	-0-	281 678	1 9	3340	3	Y	616	616	1			-0-
03	6293	X	4797	-0-	-1496	-0-	317 794	1 9	3686	3	Y	722	722	1			-0-
04	5640	X	4422	-0-	-1218	-0-	293 736	1 9	3393	3	Y	669	669	1			-0-
05	5580	X	4357	-0-	-1223	-0-	302 721	1 9	3334	3	Y	655	655	1			-0-
06	4860	X	3183	-0-	-1677	-0-	217 488	1 9	2478	3	Y	444	444	1			-0-
07	4805	X	3963	-0-	-842	-0-	278 596	1 9	3089	3	Y	542	542	1			-0-
08	4805	X	4086	-0-	-719	-0-	291 642	1 9	3153	3	Y	584	584	1			-0-
09	4410	X	3703	-0-	-707	-0-	273 593	1 9	2837	3	Y	539	539	1			-0-
10	4371	X	3303	-0-	-1068	-0-	255 437	1 9	2611	2	Y	397	362	0	35	1	-0-
*11	3960	X	1854	-0-	-2106	-0-	147 252	1 9	1455	2	Y	229	202	0	27	1	-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,081

LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5719	-0-	-1380	-0-	401 763	1 9	4555	3	Y	694	694	1			-0-
02	6104	X	5168	-0-	-936	-0-	349 680	1 9	4139	3	Y	618	618	1			-0-
03	6510	X	5686	-0-	-824	-0-	392 733	1 9	4561	3	Y	666	666	1			-0-
04	5970	X	5480	-0-	-490	-0-	379 713	1 9	4388	3	Y	648	648	1			-0-
05	5983	X	5521	-0-	-462	-0-	399 715	1 9	4407	3	Y	650	650	1			-0-
06	5550	X	5223	-0-	-327	-0-	367 657	1 9	4199	3	Y	597	597	1			-0-
07	5735	X	5132	-0-	-603	-0-	372 636	1 9	4124	3	Y	578	578	1			-0-
08	5673	X	4881	-0-	-792	-0-	362 594	1 9	3925	3	Y	540	540	1			-0-
09	5490	X	4518	-0-	-972	-0-	347 561	1 9	3610	3	Y	510	510	1			-0-
10	5518	X	4478	-0-	-1040	-0-	357 512	1 9	3609	2	Y	465	423	0	42	1	-0-
*11	5220	X	3894	-0-	-1326	-0-	326 431	1 9	3137	2	Y	392	349	0	43	1	-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,358

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4003	-0-	-1360	-0-	273	1	3093	3	Y	579	579	1			-0-
							637	9									
02	4452	X	3612	-0-	-840	-0-	237	1	2811	3	Y	513	513	1			-0-
							564	9									
03	4929	X	4004	-0-	-925	-0-	268	1	3119	3	Y	561	561	1			-0-
							617	9									
04	4410	X	4062	-0-	-348	-0-	276	1	3196	3	Y	536	536	1			-0-
							590	9									
05	4371	X	3764	-0-	-607	-0-	271	1	2991	3	Y	456	456	1			-0-
							502	9									
06	3870	X	3666	-0-	-204	-0-	248	1	2834	3	Y	531	531	1			-0-
							584	9									
07	4185	X	3169	-0-	-1016	-0-	212	1	2352	3	Y	550	550	1			-0-
							605	9									
08	4185	X	3113	-0-	-1072	-0-	213	1	2308	3	Y	538	538	1			-0-
							592	9									
09	4050	X	2872	-0-	-1178	-0-	207	1	2155	3	Y	464	464	1			-0-
							510	9									
10	3782	X	2793	-0-	-989	-0-	212	1	2162	2	Y	381	348	0	33	1	-0-
							419	9									
*11	3660	X	2819	-0-	-841	-0-	227	1	2203	2	Y	354	318	0	36	1	-0-
							389	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,463

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	4867	X	2997	-0-	-1870	-0-	193	1	2189	3	Y	559	559	1			-0-
							615	9									
02	4088	X	2823	-0-	-1265	-0-	178	1	2109	3	Y	487	487	1			-0-
							536	9									
03	3813	X	2487	-0-	-1326	-0-	159	1	1844	3	Y	440	440	1			-0-
							484	9									
04	3510	X	1926	-0-	-1584	-0-	126	1	1455	3	Y	314	314	1			-0-
							345	9									
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	248	1	2735	3	Y	389	389	1			-0-
							428	9									
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	265	1	3027	3	Y	512	512	1			-0-
							563	9									
07	3131	X	2986	-0-	-145	-0-	202	1	2242	3	Y	493	493	1			-0-
							542	9									
08	3410	X	2573	-0-	-837	-0-	179	1	1937	3	Y	415	415	1			-0-
							457	9									
09	3870	X	2861	-0-	-1009	-0-	204	1	2117	3	Y	491	491	1			-0-
							540	9									
10	3999	X	2182	-0-	-1817	-0-	161	1	1662	2	Y	326	298	0	28	1	-0-
							359	9									
*11	3870	X	2101	-0-	-1769	-0-	159	1	1581	2	Y	328	296	0	32	1	-0-
							361	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,754

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	5890	X	4469	-0-	-1421	-0-	3998	3	471	9	Y	428	428	1			-0-
02	4760	X	4106	-0-	-654	-0-	3695	3	411	9	Y	374	374	1			-0-
03	4991	X	4362	-0-	-629	-0-	3937	3	425	9	Y	386	386	1			-0-
04	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	3766	3	398	9	Y	362	362	1			-0-
05	4557	X	4194	-0-	-363	-0-	3806	3	388	9	Y	353	353	1			-0-
06	4410	X	4022	-0-	-388	-0-	3660	3	362	9	Y	329	329	1			-0-
07	4557	X	4063	-0-	-494	-0-	3696	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
08	4371	X	3998	-0-	-373	-0-	3631	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
09	4170	X	3830	-0-	-340	-0-	3474	3	356	9	Y	324	324	1			-0-
10	4185	X	3753	-0-	-432	-0-	3494	2	259	9	Y	235	220	0	15	1	-0-
*11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4115	2	338	9	Y	307	287	0	20	1	-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,766

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	4247	X	3777	-0-	-470	-0-	3402	3	375	9	Y	341	341	1			-0-
02	3836	X	3460	-0-	-376	-0-	3077	3	383	9	Y	348	348	1			-0-
03	4123	X	3709	-0-	-414	-0-	3325	3	384	9	Y	349	349	1			-0-
04	3810	X	3579	-0-	-231	-0-	3197	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
05	3906	X	3611	-0-	-295	-0-	3262	3	349	9	Y	317	317	1			-0-
06	3720	X	3451	-0-	-269	-0-	3125	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
07	3844	X	3553	-0-	-291	-0-	3215	3	338	9	Y	307	307	1			-0-
08	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	3178	3	314	9	Y	285	285	1			-0-
09	3570	X	3372	-0-	-198	-0-	3055	3	317	9	Y	288	288	1			-0-
10	3596	X	3340	-0-	-256	-0-	3087	2	253	9	Y	230	217	0	13	1	-0-
*11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3264	2	300	9	Y	273	258	0	15	1	-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,381

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4820	-0-	-977	-0-	4304	3	516	9	Y	469	469	1			-0-
02	5180	X	4031	-0-	-1149	-0-	3616	3	415	9	Y	377	377	1			-0-
03	5394	X	4619	-0-	-775	-0-	4136	3	483	9	Y	439	439	1			-0-
04	5130	X	4381	-0-	-749	-0-	3962	3	419	9	Y	381	381	1			-0-
05	5208	X	4327	-0-	-881	-0-	3940	3	387	9	Y	352	352	1			-0-
06	4650	X	4099	-0-	-551	-0-	3689	3	410	9	Y	373	373	1			-0-
07	4619	X	4180	-0-	-439	-0-	3764	3	416	9	Y	378	378	1			-0-
08	4619	X	4225	-0-	-394	-0-	3808	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
09	4380	X	4041	-0-	-339	-0-	3643	3	398	9	Y	362	362	1			-0-
10	4340	X	4006	-0-	-334	-0-	3705	2	301	9	Y	274	257	0	17	1	-0-
*11	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4303	2	384	9	Y	349	328	0	21	1	-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,133

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	111	1	920	3	Y	605	605	1			-0-
							666	9									
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	80	1	552	3	Y	570	570	1			-0-
							627	9									
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	134	1	879	3	Y	523	523	1			-0-
							575	9									
04	990	N	762	-0-	-228	-0-	79	1	538	3	Y	132	132	1			-0-
							145	9									
05	1023	N	870	-0-	-153	-0-	78	1	642	3	Y	136	136	1			-0-
							150	9									
06	990	N	721	-0-	-269	-0-	71	1	560	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	114	1	855	3	Y	176	176	1			-0-
							194	9									
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	86	1	678	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
09	720	N	518	-0-	-202	-0-	47	1	360	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
10	1023	N	112	-0-	-911	-0-	35	2	77	9	Y	70	64	0	6	1	-0-
*11	870	N	110	-0-	-760	-0-	43	2	67	9	Y	61	55	0	6	1	-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,585

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 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	5859	X	2975	-0-	-2884	-0-	188	1	2134	3	Y	594	594	1			-0-
							653	9									
02	4928	X	3921	-0-	-1007	-0-	252	1	2990	3	Y	617	617	1			-0-
							679	9									
03	5022	X	3595	-0-	-1427	-0-	235	1	2736	3	Y	567	567	1			-0-
							624	9									
04	4860	X	4273	-0-	-587	-0-	284	1	3290	3	Y	635	635	1			-0-
							699	9									
05	4340	X	3898	-0-	-442	-0-	270	1	2983	3	Y	586	586	1			-0-
							645	9									
06	4200	X	3929	-0-	-271	-0-	264	1	3023	3	Y	584	584	1			-0-
							642	9									
07	4402	X	3764	-0-	-638	-0-	260	1	2887	3	Y	561	561	1			-0-
							617	9									
08	4402	X	4074	-0-	-328	-0-	289	1	3134	3	Y	592	592	1			-0-
							651	9									
09	4260	X	3748	-0-	-512	-0-	277	1	2877	3	Y	540	540	1			-0-
							594	9									
10	4061	X	4018	-0-	-43	-0-	313	1	3202	2	Y	457	418	0	39	1	-0-
							503	9									
*11	3930	X	3427	-0-	-503	-0-	282	1	2749	2	Y	360	322	0	38	1	-0-
							396	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,093

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3446	-0-	-832	-0-	221	1	2502	3	Y	657	657	1			-0-
							723	9									
02	3696	X	3163	-0-	-533	-0-	197	1	2343	3	Y	566	566	1			-0-
							623	9									
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	296	1	3438	3	Y	594	594	1			-0-
							653	9									
04	3720	X	3065	-0-	-655	-0-	197	1	2282	3	Y	533	533	1			-0-
							586	9									
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	241	1	2659	3	Y	581	581	1			-0-
							639	9									
06	4260	X	3386	-0-	-874	-0-	223	1	2555	3	Y	553	553	1			-0-
							608	9									
07	4402	X	3135	-0-	-1267	-0-	212	1	2355	3	Y	516	516	1			-0-
							568	9									
08	4402	X	2623	-0-	-1779	-0-	178	1	1929	3	Y	469	469	1			-0-
							516	9									
09	3420	X	3397	-0-	-23	-0-	247	1	2567	3	Y	530	530	1			-0-
							583	9									
10	3534	X	2971	-0-	-563	-0-	222	1	2287	2	Y	420	384	0	36	1	-0-
							462	9									
*11	3390	X	3150	-0-	-240	-0-	254	1	2480	2	Y	378	340	0	38	1	-0-
							416	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,797

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	403	X	69	-0-	-334	-0-	62	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	168	X	53	-0-	-115	-0-	51	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	186	X	129	-0-	-57	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
04	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
05	174	X	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	155	X	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	5673	X	4999	-0-	-674	-0-	4551	3	448	9	Y	407	407	1			-0-
02	5068	X	4617	-0-	-451	-0-	4214	3	403	9	Y	366	366	1			-0-
03	5549	X	5060	-0-	-489	-0-	4621	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
04	5190	X	4873	-0-	-317	-0-	4456	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
05	5363	X	4964	-0-	-399	-0-	4554	3	410	9	Y	373	373	1			-0-
06	4950	X	4774	-0-	-176	-0-	4389	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
07	5115	X	4862	-0-	-253	-0-	4471	3	391	9	Y	355	355	1			-0-
08	5053	X	4809	-0-	-244	-0-	4417	3	392	9	Y	356	356	1			-0-
09	4860	X	4605	-0-	-255	-0-	4228	3	377	9	Y	343	343	1			-0-
10	4960	X	4577	-0-	-383	-0-	4267	2	310	9	Y	282	265	0	17	1	-0-
*11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4578	2	374	9	Y	340	320	0	20	1	-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,950

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	8091	X	5745	-0-	-2346	-0-	462 1460	1 9	3823	3	Y	1327	1327	1			-0-
02	4564	X	4359	-0-	-205	-0-	398 1212	1 9	2749	3	Y	1102	1102	1			-0-
03	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	767 1395	1 9	5046	3	Y	1268	1268	1			-0-
04	5640	X	5546	-0-	-94	-0-	595 899	1 9	4052	3	Y	817	817	1			-0-
05	5828	X	3076	-0-	-2752	-0-	215 1096	1 9	1765	3	Y	996	996	1			-0-
06	6990	X	2982	-0-	-4008	-0-	247 799	1 9	1936	3	Y	726	726	1			-0-
07	7223	X	3040	-0-	-4183	-0-	238 1010	1 9	1792	3	Y	918	918	1			-0-
08	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	989 1295	1 9	7784	3	Y	1177	1177	1			-0-
09	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	940 1043	1 9	7196	3	Y	948	948	1			-0-
10	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	393 617	1 9	5479	2	Y	561	505	0	56	1	-0-
*11	9750	X	1504	-0-	-8246	-0-	55 569	1 9	880	2	Y	517	460	0	57	1	-0-
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,357

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	7905	X	3567	-0-	-4338	-0-	281 957	1 9	2329	3	Y	870	870	1			-0-
02	6496	X	5127	-0-	-1369	-0-	502 1157	1 9	3468	3	Y	1052	1052	1			-0-
03	6696	X	5097	-0-	-1599	-0-	520 1152	1 9	3425	3	Y	1047	1047	1			-0-
04	6300	X	4324	-0-	-1976	-0-	408 1137	1 9	2779	3	Y	1034	1034	1			-0-
05	5673	X	4066	-0-	-1607	-0-	319 1122	1 9	2625	3	Y	1020	1020	1			-0-
06	5490	X	3875	-0-	-1615	-0-	319 1055	1 9	2501	3	Y	959	959	1			-0-
07	5673	X	1838	-0-	-3835	-0-	157 498	1 9	1183	3	Y	453	453	1			-0-
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	7	7	1			-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					-0-
10	4061	X	79	-0-	-3982	-0-	5 2	1 9	72	2	Y	2	2	0			-0-
*11	3870	X	132	-0-	-3738	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,444

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 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	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	155	-0-	155	155	6 62	1 9	87	2	Y	56	52	0	4	1	-0-
*11	14B2	EXT	27	-0-	27	182	9	2	18	9	Y	16	14	0	2	1	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	182					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371

01	9207	X	7493	-0-	-1714	-0-	6738	3	755	9	Y	686	686	1			-0-
02	8316	X	6579	-0-	-1737	-0-	5901	3	678	9	Y	616	616	1			-0-
03	9207	X	7300	-0-	-1907	-0-	6588	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
04	8100	X	6916	-0-	-1184	-0-	6217	3	699	9	Y	635	635	1			-0-
05	8370	X	7170	-0-	-1200	-0-	6464	3	706	9	Y	642	642	1			-0-
06	7260	X	6805	-0-	-455	-0-	6133	3	672	9	Y	611	611	1			-0-
07	7285	X	6988	-0-	-297	-0-	6317	3	671	9	Y	610	610	1			-0-
08	7285	X	6813	-0-	-472	-0-	6135	3	678	9	Y	616	616	1			-0-
09	6930	X	6470	-0-	-460	-0-	5833	3	637	9	Y	579	579	1			-0-
10	7161	X	5992	-0-	-1169	-0-	5561	2	431	9	Y	392	366	0	26	1	-0-
*11	6810	X	6465	-0-	-345	-0-	5982	2	483	9	Y	439	409	0	30	1	-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,473

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

01	10416	X	7581	-0-	-2835	-0-	6682	3	899	9	Y	817	817	1			-0-
02	9408	X	6566	-0-	-2842	-0-	5812	3	754	9	Y	685	685	1			-0-
03	9238	X	7335	-0-	-1903	-0-	6672	3	663	9	Y	603	603	1			-0-
04	8940	X	7227	-0-	-1713	-0-	6425	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
05	8339	X	7306	-0-	-1033	-0-	6567	3	739	9	Y	672	672	1			-0-
06	7350	X	6900	-0-	-450	-0-	6273	3	627	9	Y	570	570	1			-0-
07	7471	X	7008	-0-	-463	-0-	6361	3	647	9	Y	588	588	1			-0-
08	7471	X	6808	-0-	-663	-0-	6213	3	595	9	Y	541	541	1			-0-
09	7230	X	6447	-0-	-783	-0-	5858	3	589	9	Y	535	535	1			-0-
10	7316	X	6176	-0-	-1140	-0-	5703	2	473	9	Y	430	406	0	24	1	-0-
*11	6900	X	6710	-0-	-190	-0-	6164	2	546	9	Y	496	468	0	28	1	-0-
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,666

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10950	X	10950	-0-		-0-	-0-	9781	3	1169	9	Y	1063	1063	1			-0-
02	9940	X	9080	-0-		-860	-0-	8094	3	986	9	Y	896	896	1			-0-
03	11005	X	9861	-0-		-1144	-0-	8881	3	980	9	Y	891	891	1			-0-
04	10650	X	10093	-0-		-557	-0-	9089	3	1004	9	Y	913	913	1			-0-
05	11005	X	9902	-0-		-1103	-0-	9071	3	831	9	Y	755	755	1			-0-
06	10590	X	10259	-0-		-331	-0-	9496	3	763	9	Y	694	694	1			-0-
07	10416	X	9283	-0-		-1133	-0-	8527	3	756	9	Y	687	687	1			-0-
08	10416	X	9009	-0-		-1407	-0-	8284	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
09	10260	X	8908	-0-		-1352	-0-	8194	3	714	9	Y	649	649	1			-0-
10	10602	X	9153	-0-		-1449	-0-	8573	2	580	9	Y	527	492	0	35	1	-0-
*11	10260	X	10166	-0-		-94	-0-	9447	2	719	9	Y	654	611	0	43	1	-0-
12	9269	X	NO RPT	-0-		-9269	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,388

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	366	-0-		-6	-0-	335	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	368	X	368	-0-		-0-	-0-	347	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	444	X	444	-0-		-0-	-0-	426	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	360	X	215	-0-		-145	-0-	202	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	492	X	492	-0-		-0-	-0-	447	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
06	420	X	363	-0-		-57	-0-	341	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	434	X	386	-0-		-48	-0-	361	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	496	N	443	-0-		-53	-0-	417	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
09	415	N	415	-0-		-0-	-0-	386	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	372	N	198	-0-		-174	-0-	167	2	31	9	Y	28	27	0	1	1	-0-
*11	420	N	36	-0-		-384	-0-	29	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	434	N	NO RPT	-0-		-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6240	-0-		-1665	-0-	5114	3	1126	9	Y	1024	1024	1			-0-
02	6412	X	5625	-0-		-787	-0-	4635	3	990	9	Y	900	900	1			-0-
03	6851	X	6093	-0-		-758	-0-	5035	3	1058	9	Y	962	962	1			-0-
04	6630	X	5763	-0-		-867	-0-	4762	3	1001	9	Y	910	910	1			-0-
05	6324	X	5791	-0-		-533	-0-	4790	3	1001	9	Y	910	910	1			-0-
06	6030	X	5559	-0-		-471	-0-	4602	3	957	9	Y	870	870	1			-0-
07	6231	X	2412	-0-		-3819	-0-	2092	3	320	9	Y	291	291	1			-0-
08	6970	X	6970	-0-		-0-	-0-	5856	3	1114	9	Y	1013	1013	1			-0-
09	5760	X	4888	-0-		-872	-0-	4073	3	815	9	Y	741	741	1			-0-
10	5797	X	4025	-0-		-1772	-0-	3443	2	582	9	Y	529	511	0	18	1	-0-
*11	6750	X	5483	-0-		-1267	-0-	4544	2	939	9	Y	854	824	0	30	1	-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-		-6975	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,004

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	5952	X	3256	-0-	-2696	-0-	2805	3	451	9	Y	410	410	1			-0-
02	5376	X	3540	-0-	-1836	-0-	3077	3	463	9	Y	421	421	1			-0-
03	5642	X	3849	-0-	-1793	-0-	3380	3	469	9	Y	426	426	1			-0-
04	4800	X	3780	-0-	-1020	-0-	3318	3	462	9	Y	420	420	1			-0-
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3306	3	655	9	Y	595	595	1			-0-
06	3780	X	3616	-0-	-164	-0-	3194	3	422	9	Y	384	384	1			-0-
07	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	3141	3	403	9	Y	366	366	1			-0-
08	3968	X	3414	-0-	-554	-0-	3036	3	378	9	Y	344	344	1			-0-
09	3840	X	3296	-0-	-544	-0-	2778	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
10	3968	X	3714	-0-	-254	-0-	3243	2	471	9	Y	428	411	0	17	1	-0-
*11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4109	2	546	9	Y	496	472	0	24	1	-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,761

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

01	4061	X	1925	-0-	-2136	-0-	82	1	934	3	Y	826	826	1			-0-
							909	9									
02	3416	X	3170	-0-	-246	-0-	184	1	2180	3	Y	733	733	1			-0-
							806	9									
03	3689	X	3640	-0-	-49	-0-	221	1	2574	3	Y	768	768	1			-0-
							845	9									
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	211	1	2444	3	Y	720	720	1			-0-
							792	9									
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	231	1	2548	3	Y	724	724	1			-0-
							796	9									
06	3510	X	2701	-0-	-809	-0-	158	1	1810	3	Y	666	666	1			-0-
							733	9									
07	3627	X	2655	-0-	-972	-0-	157	1	1738	3	Y	691	691	1			-0-
							760	9									
08	DLQ G-10		2668	-0-	2668	2668	164	1	1774	3	Y	664	664	1			-0-
							730	9									
09	DLQ G-10		2590	-0-	2590	5258	165	1	1715	3	Y	645	645	1			-0-
							710	9									
10	DLQ G-10		1709	-0-	1709	6967	108	1	1191	2	Y	373	342	0	31	1	-0-
							410	9									
*11	DLQ G-10		1368	-0-	1368	8335	70	1	859	2	Y	399	362	0	37	1	-0-
							439	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8335					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,209

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5113	-0-	-1335	-0-	345	1	3912	3	Y	778	778	1			-0-
							856	9									
02	5824	X	4104	-0-	-1720	-0-	256	1	3042	3	Y	733	733	1			-0-
							806	9									
03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	380	1	4419	3	Y	944	944	1			-0-
							1038	9									
04	5610	X	5173	-0-	-437	-0-	342	1	3967	3	Y	785	785	1			-0-
							864	9									
05	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	394	1	4345	3	Y	785	785	1			-0-
							864	9									
06	5640	X	4640	-0-	-1000	-0-	306	1	3502	3	Y	756	756	1			-0-
							832	9									
07	5828	X	4849	-0-	-979	-0-	327	1	3627	3	Y	814	814	1			-0-
							895	9									
08	DLQ G-10		4733	-0-	4733	4733	328	1	3556	3	Y	772	772	1			-0-
							849	9									
09	DLQ G-10		4359	-0-	4359	9092	310	1	3227	3	Y	747	747	1			-0-
							822	9									
10	DLQ G-10		4719	-0-	4719	13811	355	1	3682	2	Y	620	566	0	54	1	-0-
							682	9									
*11	DLQ G-10		4255	-0-	4255	18066	339	1	3357	2	Y	508	454	0	54	1	-0-
							559	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18066					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,242

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	1289	1	5609	3	Y	1226	1226	1			-0-
							1349	9									
02	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	1035	1	5024	3	Y	1145	1145	1			-0-
							1260	9									
03	8122	X	8024	-0-	-98	-0-	1168	1	5583	3	Y	1157	1157	1			-0-
							1273	9									
04	7980	X	6736	-0-	-1244	-0-	975	1	4806	3	Y	868	868	1			-0-
							955	9									
05	8246	X	7074	-0-	-1172	-0-	985	1	5037	3	Y	956	956	1			-0-
							1052	9									
06	7980	X	7475	-0-	-505	-0-	1340	1	5240	3	Y	814	814	1			-0-
							895	9									
07	8091	X	6684	-0-	-1407	-0-	977	1	4836	3	Y	792	792	1			-0-
							871	9									
08	8029	X	4414	-0-	-3615	-0-	650	1	3201	3	Y	512	512	1			-0-
							563	9									
09	7470	X	3548	-0-	-3922	-0-	491	1	2592	3	Y	423	423	1			-0-
							465	9									
10	7719	X	2429	-0-	-5290	-0-	376	1	1783	2	Y	245	222	0	23	1	-0-
							270	9									
*11	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	531	1	10737	2	Y	832	744	0	88	1	-0-
							915	9									
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,970

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	5549	X	4848	-0-	-701	-0-	4008	3	840	9	Y	764	764	1			-0-
02	5012	X	4429	-0-	-583	-0-	3681	3	748	9	Y	680	680	1			-0-
03	5549	X	4796	-0-	-753	-0-	3990	3	806	9	Y	733	733	1			-0-
04	5070	X	4558	-0-	-512	-0-	3790	3	768	9	Y	698	698	1			-0-
05	5084	X	4620	-0-	-464	-0-	3857	3	763	9	Y	694	694	1			-0-
06	4740	X	4333	-0-	-407	-0-	3607	3	726	9	Y	660	660	1			-0-
07	4898	X	4541	-0-	-357	-0-	3814	3	727	9	Y	661	661	1			-0-
08	4805	X	4318	-0-	-487	-0-	3583	3	735	9	Y	668	668	1			-0-
09	4560	X	4144	-0-	-416	-0-	3406	3	738	9	Y	671	671	1			-0-
10	4619	X	2799	-0-	-1820	-0-	2363	2	436	9	Y	396	383	0	13	1	-0-
*11	4380	X	2955	-0-	-1425	-0-	2382	2	573	9	Y	521	503	0	18	1	-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,146

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	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	30	30	1			-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	9	9	1			-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	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	490 876	1 9	2586	3	Y	796	796	1			-0-
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	588 648	1 9	2824	2	Y	589	540	0	49	1	-0-
*11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	198 602	1 9	4084	2	Y	547	493	0	54	1	-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,971

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	3968	X	3281	-0-	-687	-0-	2714	3	567	9	Y	515	515	1			-0-
02	3584	X	2865	-0-	-719	-0-	2382	3	483	9	Y	439	439	1			-0-
03	3565	X	3148	-0-	-417	-0-	2613	3	535	9	Y	486	486	1			-0-
04	3270	X	3043	-0-	-227	-0-	2524	3	519	9	Y	472	472	1			-0-
05	3286	X	3032	-0-	-254	-0-	2541	3	491	9	Y	446	446	1			-0-
06	3180	X	3055	-0-	-125	-0-	2537	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
07	3162	X	2208	-0-	-954	-0-	1901	3	307	9	Y	279	279	1			-0-
08	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	2481	3	534	9	Y	485	485	1			-0-
09	3060	X	2798	-0-	-262	-0-	2247	3	551	9	Y	501	501	1			-0-
10	3162	X	1838	-0-	-1324	-0-	1549	2	289	9	Y	263	254	0	9	1	-0-
*11	3060	X	78	-0-	-2982	-0-	28	2	50	9	Y	45	44	0	1	1	-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,402

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	883 1008	1 9	3844	3	Y	916	916	1			-0-
02	5180	X	4754	-0-	-426	-0-	689 722	1 9	3343	3	Y	656	656	1			-0-
03	5735	X	3295	-0-	-2440	-0-	449 699	1 9	2147	3	Y	635	635	1			-0-
04	5550	X	4625	-0-	-925	-0-	643 813	1 9	3169	3	Y	739	739	1			-0-
05	5735	X	3119	-0-	-2616	-0-	388 750	1 9	1981	3	Y	682	682	1			-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	154	154	1			-0-
07	5270	X	1863	-0-	-3407	-0-	276 221	1 9	1366	3	Y	201	201	1			-0-
08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	809 568	1 9	3982	3	Y	516	516	1			-0-
09	4620	X	3692	-0-	-928	-0-	581 46	1 9	3065	3	Y	42	42	1			-0-
10	3131	X	2737	-0-	-394	-0-	455 173	1 9	2109	2	Y	157	140	0	17	1	-0-
*11	5190	X	1179	-0-	-4011	-0-	37 307	1 9	835	2	Y	279	251	0	28	1	-0-
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,977

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	7192	X	6034	-0-	-1158	-0-	889 1276	1 9	3869	3	Y	1160	1160	1			-0-
02	6496	X	5786	-0-	-710	-0-	810 1041	1 9	3935	3	Y	946	944	1	2	8	-0-
03	7192	X	6033	-0-	-1159	-0-	858 1073	1 9	4102	3	Y	975	975	1			-0-
04	6570	X	5468	-0-	-1102	-0-	730 1140	1 9	3598	3	Y	1036	1035	1	1	8	-0-
05	6417	X	6288	-0-	-129	-0-	833 1198	1 9	4257	3	Y	1089	1089	1			-0-
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	1220 1180	1 9	4767	3	Y	1073	1073	1			-0-
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	896 1176	1 9	4434	3	Y	1069	1069	1			-0-
08	6293	X	5846	-0-	-447	-0-	804 1086	1 9	3956	3	Y	987	987	1			-0-
09	7170	X	5199	-0-	-1971	-0-	687 888	1 9	3624	3	Y	807	807	1			-0-
10	7409	X	1658	-0-	-5751	-0-	235 293	1 9	1130	2	Y	266	241	0	25	1	-0-
*11	7170	X	13	-0-	-7157	-0-	1	2	12	9	Y	11	3	0	8	1	-0-
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,419

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	7037	X	4544	-0-	-2493	-0-	718	1	3123	3	Y	639	639	1			-0-
							703	9									
02	6580	X	4038	-0-	-2542	-0-	579	1	2813	3	Y	587	587	1			-0-
							646	9									
03	7285	X	6559	-0-	-726	-0-	973	1	4650	3	Y	851	851	1			-0-
							936	9									
04	7050	X	5584	-0-	-1466	-0-	804	1	3963	3	Y	743	743	1			-0-
							817	9									
05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	813	1	4154	3	Y	768	768	1			-0-
							845	9									
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	1159	1	4530	3	Y	716	716	1			-0-
							788	9									
07	6572	X	5423	-0-	-1149	-0-	776	1	3842	3	Y	732	732	1			-0-
							805	9									
08	6572	X	4024	-0-	-2548	-0-	571	1	2811	3	Y	584	584	1			-0-
							642	9									
09	6480	X	5297	-0-	-1183	-0-	721	1	3804	3	Y	702	702	1			-0-
							772	9									
10	6696	X	2106	-0-	-4590	-0-	305	1	1448	2	Y	321	292	0	29	1	-0-
							353	9									
*11	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	296	1	6011	2	Y	805	728	0	77	1	-0-
							886	9									
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,448

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	3906	X	3261	-0-	-645	-0-	222	1	2516	3	Y	475	475	1			-0-
							523	9									
02	3528	X	2583	-0-	-945	-0-	167	1	1983	3	Y	394	394	1			-0-
							433	9									
03	3906	X	2925	-0-	-981	-0-	195	1	2271	3	Y	417	417	1			-0-
							459	9									
04	3780	X	3102	-0-	-678	-0-	209	1	2418	3	Y	432	432	1			-0-
							475	9									
05	3534	X	2967	-0-	-567	-0-	208	1	2300	3	Y	417	417	1			-0-
							459	9									
06	3150	X	2622	-0-	-528	-0-	175	1	2000	3	Y	406	406	1			-0-
							447	9									
07	3193	X	3021	-0-	-172	-0-	213	1	2366	3	Y	402	402	1			-0-
							442	9									
08	DLQ G-10		3359	-0-	3359	3359	247	1	2682	3	Y	391	391	1			-0-
							430	9									
09	DLQ G-10		2144	-0-	2144	5503	169	1	1752	3	Y	203	203	1			-0-
							223	9									
10	DLQ G-10		349	-0-	349	5852	25	1	262	2	Y	56	50	0	6	1	-0-
							62	9									
*11	DLQ G-10		2051	-0-	2051	7903	170	1	1648	2	Y	212	190	0	22	1	-0-
							233	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7903					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,805

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-						Y	463	463	1			-0-
02	629	X	629	-0-	-0-	-0-		25	1	173	3	Y	392	392	1			-0-
								431	9									
03	2418	X	2178	-0-	-240	-0-		214	1	1411	3	Y	503	503	1			-0-
								553	9									
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-		271	1	1845	3	Y	572	572	1			-0-
								629	9									
05	2418	X	2092	-0-	-326	-0-		171	1	1405	3	Y	469	469	1			-0-
								516	9									
06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-		195	1	1533	3	Y	452	452	1			-0-
								497	9									
07	2852	X	2123	-0-	-729	-0-		190	1	1431	3	Y	456	456	1			-0-
								502	9									
08	DLQ G-10		2049	-0-	2049	2049		177	1	1396	3	Y	433	433	1			-0-
								476	9									
09	DLQ G-10		1778	-0-	1778	3827		153	1	1171	3	Y	413	413	1			-0-
								454	9									
10	DLQ G-10		2064	-0-	2064	5891		109	1	1582	2	Y	339	311	0	28	1	-0-
								373	9									
*11	DLQ G-10		2073	-0-	2073	7964		123	1	1640	2	Y	282	254	0	28	1	-0-
								310	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7964						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,774

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3452	-0-	-640	-0-		282	1	2331	3	Y	763	763	1			-0-
								839	9									
02	3696	X	3035	-0-	-661	-0-		289	1	1995	3	Y	683	683	1			-0-
								751	9									
03	4092	X	3247	-0-	-845	-0-		323	1	2123	3	Y	728	728	1			-0-
								801	9									
04	3960	X	3461	-0-	-499	-0-		336	1	2286	3	Y	763	763	1			-0-
								839	9									
05	3441	X	3292	-0-	-149	-0-		288	1	2368	3	Y	578	578	1			-0-
								636	9									
06	3330	X	1321	-0-	-2009	-0-		123	1	968	3	Y	209	209	1			-0-
								230	9									
07	3565	X	2905	-0-	-660	-0-		267	1	2015	3	Y	566	566	1			-0-
								623	9									
08	DLQ G-10		2289	-0-	2289	2289		203	1	1595	3	Y	446	446	1			-0-
								491	9									
09	DLQ G-10		2836	-0-	2836	5125		257	1	1971	3	Y	553	553	1			-0-
								608	9									
10	DLQ G-10		3061	-0-	3061	8186		162	1	2339	2	Y	509	467	0	42	1	-0-
								560	9									
*11	DLQ G-10		2486	-0-	2486	10672		153	1	2002	2	Y	301	269	0	32	1	-0-
								331	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10672						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,099

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	1470	-0-	-6156	-0-	114	1	942	3	N	376	376	1			-0-
							414	9									
02	6692	X	1438	-0-	-5254	-0-	135	1	932	3	N	337	337	1			-0-
							371	9									
03	6541	X	567	-0-	-5974	-0-	30	1	200	3	N	306	306	1			-0-
							337	9									
04	6090	X	1042	-0-	-5048	-0-	98	1	665	3	N	254	254	1			-0-
							279	9									
05	5952	X	903	-0-	-5049	-0-	73	1	598	3	N	211	211	1			-0-
							232	9									
06	1530	X	936	-0-	-594	-0-	75	1	587	3	N	249	249	1			-0-
							274	9									
07	1581	X	923	-0-	-658	-0-	76	1	570	3	N	252	252	1			-0-
							277	9									
08	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	116	1	915	3	N	310	310	1			-0-
							341	9									
09	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	144	1	1099	3	N	324	324	1			-0-
							356	9									
10	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	78	1	1157	2	N	238	218	0	20	1	-0-
							262	9									
*11	1320	X	1241	-0-	-79	-0-	71	1	977	2	N	175	157	0	18	1	-0-
							193	9									
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,032

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	507	1	4190	3	Y	1071	1071	1			-0-
							1178	9									
02	5180	X	5036	-0-	-144	-0-	480	1	3312	3	Y	1131	1131	1			-0-
							1244	9									
03	5735	X	5111	-0-	-624	-0-	522	1	3433	3	Y	1051	1051	1			-0-
							1156	9									
04	5550	X	2551	-0-	-2999	-0-	244	1	1663	3	Y	585	585	1			-0-
							644	9									
05	5735	X	4280	-0-	-1455	-0-	335	1	2755	3	Y	1082	1082	1			-0-
							1190	9									
06	5550	X	3768	-0-	-1782	-0-	315	1	2473	3	Y	891	891	1			-0-
							980	9									
07	5580	X	3467	-0-	-2113	-0-	302	1	2273	3	Y	811	811	1			-0-
							892	9									
08	DLQ G-10		3793	-0-	3793	3793	315	1	2478	3	Y	909	909	1			-0-
							1000	9									
09	DLQ G-10		3193	-0-	3193	6986	263	1	2015	3	Y	832	832	1			-0-
							915	9									
10	DLQ G-10		3623	-0-	3623	10609	177	1	2597	2	Y	772	709	0	63	1	-0-
							849	9									
*11	DLQ G-10		3238	-0-	3238	13847	177	1	2397	2	Y	604	547	0	57	1	-0-
							664	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13847					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,739

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982

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	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	409	1	3383	3	Y	1046	1046	1			-0-
							1151	9									
02	4396	X	3560	-0-	-836	-0-	329	1	2273	3	Y	871	871	1			-0-
							958	9									
03	4867	X	4297	-0-	-570	-0-	430	1	2832	3	Y	941	941	1			-0-
							1035	9									
04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	518	1	3526	3	Y	1012	1012	1			-0-
							1113	9									
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	425	1	3493	3	Y	1031	1031	1			-0-
							1134	9									
06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	451	1	3541	3	Y	961	961	1			-0-
							1057	9									
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	476	1	3587	3	Y	992	992	1			-0-
							1091	9									
08	DLQ G-10		4405	-0-	4405	4405	388	1	3058	3	Y	872	872	1			-0-
							959	9									
09	DLQ G-10		4002	-0-	4002	8407	359	1	2746	3	Y	815	815	1			-0-
							897	9									
10	DLQ G-10		3819	-0-	3819	12226	201	1	2935	2	Y	621	570	0	51	1	-0-
							683	9									
*11	DLQ G-10		3435	-0-	3435	15661	199	1	2685	2	Y	501	452	0	49	1	-0-
							551	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15661					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,663

WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792

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	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	643	1	5318	3	Y	1456	1456	1			-0-
							1602	9									
02	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	726	1	5013	3	Y	1423	1423	1			-0-
							1565	9									
03	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	872	1	5741	3	Y	1559	1559	1			-0-
							1715	9									
04	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	874	1	5953	3	Y	1506	1506	1			-0-
							1657	9									
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	684	1	5625	3	Y	1419	1419	1			-0-
							1561	9									
06	7110	X	6953	-0-	-157	-0-	626	1	4912	3	Y	1286	1286	1			-0-
							1415	9									
07	7347	X	7296	-0-	-51	-0-	699	1	5266	3	Y	1210	1210	1			-0-
							1331	9									
08	DLQ G-10		6926	-0-	6926	6926	646	1	5086	3	Y	1085	1085	1			-0-
							1194	9									
09	DLQ G-10		6680	-0-	6680	13606	641	1	4904	3	Y	1032	1032	1			-0-
							1135	9									
10	DLQ G-10		6840	-0-	6840	20446	387	1	5466	2	Y	897	819	0	78	1	-0-
							987	9									
*11	DLQ G-10		6154	-0-	6154	26600	385	1	4975	2	Y	722	647	0	75	1	-0-
							794	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	26600					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,595

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11262	X	5232	-0-	-6030	-0-	280	1	3667	3	Y	1168	1168	1			-0-
							1285	9									
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	229	1	2712	3	Y	841	841	1			-0-
							925	9									
03	2666	X	202	-0-	-2464	-0-	6	1	74	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
04	5070	X	1946	-0-	-3124	-0-	96	1	1220	3	Y	573	573	1			-0-
							630	9									
05	5239	X	5028	-0-	-211	-0-	297	1	3513	3	Y	1107	1107	1			-0-
							1218	9									
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	348	1	3972	3	Y	1038	1038	1			-0-
							1142	9									
07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	323	1	3842	3	Y	947	947	1			-0-
							1042	9									
08	DLQ G-10		8240	-0-	8240	8240	540	1	6179	3	Y	1383	1383	1			-0-
							1521	9									
09	DLQ G-10		6288	-0-	6288	14528	343	1	4750	3	Y	1086	1086	1			-0-
							1195	9									
10	DLQ G-10		5136	-0-	5136	19664	298	1	4258	2	Y	527	479	0	48	1	-0-
							580	9									
*11	DLQ G-10		5985	-0-	5985	25649	371	1	4925	2	Y	626	560	0	66	1	-0-
							689	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25649					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,407

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6929	-0-	-4200	-0-	392	1	5138	3	Y	1272	1272	1			-0-
							1399	9									
02	10052	X	7063	-0-	-2989	-0-	437	1	5179	3	Y	1315	1315	1			-0-
							1447	9									
03	11129	X	10648	-0-	-481	-0-	639	1	7887	3	Y	1929	1929	1			-0-
							2122	9									
04	10770	X	10499	-0-	-271	-0-	611	1	7783	3	Y	1914	1914	1			-0-
							2105	9									
05	11129	X	7938	-0-	-3191	-0-	508	1	6015	3	Y	1286	1286	1			-0-
							1415	9									
06	10290	X	6452	-0-	-3838	-0-	411	1	4695	3	Y	1224	1224	1			-0-
							1346	9									
07	10850	X	5874	-0-	-4976	-0-	359	1	4269	3	Y	1133	1133	1			-0-
							1246	9									
08	DLQ G-10		3661	-0-	3661	3661	229	1	2618	3	Y	740	740	1			-0-
							814	9									
09	DLQ G-10		8628	-0-	8628	12289	472	1	6531	3	Y	1477	1477	1			-0-
							1625	9									
10	DLQ G-10		9648	-0-	9648	21937	536	1	7604	2	Y	1371	1257	0	114	1	-0-
							1508	9									
*11	DLQ G-10		8506	-0-	8506	30443	521	1	6793	2	Y	1084	977	0	107	1	-0-
							1192	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30443					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,745

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	1057	-0-	-5825	-0-		53	1	695	3	Y	281	281	1			-0-
								309	9									
02	6216	X	805	-0-	-5411	-0-		52	1	614	3	Y	126	126	1			-0-
								139	9									
03	6882	X	751	-0-	-6131	-0-		52	1	648	3	Y	46	46	1			-0-
								51	9									
04	5970	X	1634	-0-	-4336	-0-		93	1	1180	3	Y	328	328	1			-0-
								361	9									
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-		101	1	1200	3	Y	683	683	1			-0-
								751	9									
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-						Y	71	71	1			-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-						Y	223	223	1			-0-
08	DLQ G-10		332	-0-	332	332		5	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
09	DLQ G-10		375	-0-	375	707		15	1	208	3	Y	138	138	1			-0-
								152	9									
10	DLQ G-10		197	-0-	197	904		35	2	162	9	Y	147	136	0	11	1	-0-
*11	DLQ G-10		183	-0-	183	1087		43	2	140	9	Y	127	117	0	10	1	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1087						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,467

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-		339	1	4447	3	Y	1317	1317	1			-0-
								1449	9									
02	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-		367	1	4358	3	Y	1295	1295	1			-0-
								1425	9									
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-		369	1	4547	3	Y	1374	1374	1			-0-
								1511	9									
04	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-		390	1	4967	3	Y	1239	1239	1			-0-
								1363	9									
05	6479	X	5557	-0-	-922	-0-		353	1	4178	3	Y	933	933	1			-0-
								1026	9									
06	6270	X	5393	-0-	-877	-0-		344	1	3925	3	Y	1022	1022	1			-0-
								1124	9									
07	6479	X	5547	-0-	-932	-0-		332	1	3949	3	Y	1151	1151	1			-0-
								1266	9									
08	DLQ G-10		5945	-0-	5945	5945		379	1	4341	3	Y	1114	1114	1			-0-
								1225	9									
09	DLQ G-10		4846	-0-	4846	10791		255	1	3525	3	Y	969	969	1			-0-
								1066	9									
10	DLQ G-10		2578	-0-	2578	13369		127	1	1858	2	Y	539	493	0	46	1	-0-
								593	9									
*11	DLQ G-10		4763	-0-	4763	18132		270	1	3615	2	Y	798	723	0	75	1	-0-
								878	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18132						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,751

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	6200	X	5354	-0-	-846	-0-	303	1	3969	3	Y	984	984	1			-0-
							1082	9									
02	5600	X	4928	-0-	-672	-0-	312	1	3700	3	Y	833	833	1			-0-
							916	9									
03	5797	X	4328	-0-	-1469	-0-	256	1	3162	3	Y	827	827	1			-0-
							910	9									
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	81	81	1			-0-
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	82	82	1			-0-
08	DLQ G-10		1020	-0-	1020	1020	57	1	657	3	Y	278	278	1			-0-
							306	9									
09	DLQ G-10		8097	-0-	8097	9117	448	1	6196	3	Y	1321	1321	1			-0-
							1453	9									
10	DLQ G-10		4575	-0-	4575	13692	253	1	3655	2	Y	606	553	0	53	1	-0-
							667	9									
*11	DLQ G-10		6863	-0-	6863	20555	409	1	5501	2	Y	866	781	0	85	1	-0-
							953	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20555					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,879

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	6820	X	5025	-0-	-1795	-0-	283	1	3710	3	Y	938	938	1			-0-
							1032	9									
02	4620	X	3638	-0-	-982	-0-	220	1	2614	3	Y	731	731	1			-0-
							804	9									
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	525	1	6472	3	Y	956	956	1			-0-
							1052	9									
04	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	1103	1	14046	3	Y	1109	1109	1			-0-
							1220	9									
05	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	870	1	10299	3	Y	1358	1358	1			-0-
							1494	9									
06	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	898	1	10256	3	Y	1677	1677	1			-0-
							1845	9									
07	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	902	1	10721	3	Y	1730	1730	1			-0-
							1903	9									
08	DLQ G-10		8748	-0-	8748	8748	573	1	6559	3	Y	1469	1469	1			-0-
							1616	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8748					Y	266	266	1			-0-
10	DLQ G-10		708	-0-	708	9456	22	1	370	2	Y	287	263	0	24	1	-0-
							316	9									
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9456					Y	6	1	0	5	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9456					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,527

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	4790	-0-	-2650	-0-		256	1	3358	3	Y	1069	1069	1			-0-
								1176	9									
02	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-		378	1	4484	3	Y	1080	1080	1			-0-
								1188	9									
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-		354	1	4365	3	Y	565	565	1			-0-
								622	9									
04	4650	X	3372	-0-	-1278	-0-		160	1	2043	3	Y	1063	1063	1			-0-
								1169	9									
05	6696	X	2113	-0-	-4583	-0-		99	1	1167	3	Y	770	770	1			-0-
								847	9									
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-						Y	62	62	1			-0-
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-						Y	100	100	1			-0-
08	DLQ G-10		2813	-0-	2813	2813		121	1	1383	3	Y	1190	1190	1			-0-
								1309	9									
09	DLQ G-10		4002	-0-	4002	6815		199	1	2757	3	Y	951	951	1			-0-
								1046	9									
10	DLQ G-10		6776	-0-	6776	13591		384	1	5530	2	Y	784	718	0	66	1	-0-
								862	9									
*11	DLQ G-10		5927	-0-	5927	19518		370	1	4898	2	Y	599	535	0	64	1	-0-
								659	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19518						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,233

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

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	2294	X	1381	-0-	-913	-0-		115	1	955	3	Y	283	283	1			-0-
								311	9									
02	1708	N	894	-0-	-814	-0-		69	1	478	3	Y	315	315	1			-0-
								347	9									
03	1984	N	779	-0-	-1205	-0-		52	1	343	3	Y	349	349	1			-0-
								384	9									
04	1350	N	1064	-0-	-286	-0-		98	1	666	3	Y	273	273	1			-0-
								300	9									
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-		89	1	729	3	Y	222	222	1			-0-
								244	9									
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-		89	1	703	3	Y	172	172	1			-0-
								189	9									
07	1085	N	999	-0-	-86	-0-		90	1	680	3	Y	208	208	1			-0-
								229	9									
08	DLQ G-10		972	-0-	972	972		93	1	732	3	Y	134	134	1			-0-
								147	9									
09	DLQ G-10		877	-0-	877	1849		71	1	540	3	Y	242	242	1			-0-
								266	9									
10	DLQ G-10		291	-0-	291	2140		3	1	97	2	Y	174	160	0	14	1	-0-
								191	9									
*11	DLQ G-10		566	-0-	566	2706		32	1	439	2	Y	86	77	0	9	1	-0-
								95	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2706						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,458

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7122	-0-	-1806	-0-	6324	3	798	9	Y	725	725	1			-0-
02	7812	X	5946	-0-	-1866	-0-	5212	3	734	9	Y	667	667	1			-0-
03	8649	X	6291	-0-	-2358	-0-	5521	3	770	9	Y	700	700	1			-0-
04	6900	X	5960	-0-	-940	-0-	5228	3	732	9	Y	665	665	1			-0-
05	7130	X	5807	-0-	-1323	-0-	5189	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
06	6900	X	5473	-0-	-1427	-0-	4886	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
07	6572	X	5681	-0-	-891	-0-	5073	3	608	9	Y	553	553	1			-0-
08	DLQ G-10		5655	-0-	5655	5655	5053	3	602	9	Y	547	547	1			-0-
09	DLQ G-10		5249	-0-	5249	10904	4697	3	552	9	Y	502	502	1			-0-
10	DLQ G-10		4363	-0-	4363	15267	4036	2	327	9	Y	297	279	0	18	1	-0-
*11	DLQ G-10		5565	-0-	5565	20832	5139	2	426	9	Y	387	362	0	25	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20832					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,139

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	11049	-0-	-2033	-0-	9560	3	1489	9	Y	1354	1354	1			-0-
02	11228	X	9673	-0-	-1555	-0-	8413	3	1260	9	Y	1145	1145	1			-0-
03	12431	X	10364	-0-	-2067	-0-	8944	3	1420	9	Y	1291	1291	1			-0-
04	12030	X	9336	-0-	-2694	-0-	8127	3	1209	9	Y	1099	1099	1			-0-
05	11780	X	8946	-0-	-2834	-0-	7780	3	1166	9	Y	1060	1060	1			-0-
06	10680	X	7749	-0-	-2931	-0-	6703	3	1046	9	Y	951	951	1			-0-
07	10695	X	8374	-0-	-2321	-0-	7231	3	1143	9	Y	1039	1039	1			-0-
08	DLQ G-10		8484	-0-	8484	8484	7359	3	1125	9	Y	1023	1023	1			-0-
09	DLQ G-10		8330	-0-	8330	16814	7223	3	1107	9	Y	1006	1006	1			-0-
10	DLQ G-10		8182	-0-	8182	24996	7362	2	820	9	Y	745	709	0	36	1	-0-
*11	DLQ G-10		9653	-0-	9653	34649	8596	2	1057	9	Y	961	911	0	50	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	34649					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,674

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6057	-0-	-887	-0-	345	1	4522	3	Y	1082	1082	1			-0-
							1190	9									
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	353	1	4182	3	Y	896	896	1			-0-
							986	9									
03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	478	1	5892	3	Y	980	980	1			-0-
							1078	9									
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	393	1	5008	3	Y	1032	1032	1			-0-
							1135	9									
05	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	413	1	4892	3	Y	1054	1054	1			-0-
							1159	9									
06	7020	X	6990	-0-	-30	-0-	454	1	5188	3	Y	1225	1225	1			-0-
							1348	9									
07	7254	X	6215	-0-	-1039	-0-	382	1	4543	3	Y	1173	1173	1			-0-
							1290	9									
08	DLQ G-10		5279	-0-	5279	5279	335	1	3827	3	Y	1015	1015	1			-0-
							1117	9									
09	DLQ G-10		5167	-0-	5167	10446	278	1	3844	3	Y	950	950	1			-0-
							1045	9									
10	DLQ G-10		4616	-0-	4616	15062	254	1	3640	2	Y	656	600	0	56	1	-0-
							722	9									
*11	DLQ G-10		3602	-0-	3602	18664	213	1	2835	2	Y	504	452	0	52	1	-0-
							554	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18664					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,567

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-		1106	1	9145	3	Y	1059	1059	1			-0-
								1165	9									
02	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-		627	1	4332	3	Y	957	957	1			-0-
								1053	9									
03	8122	X	1693	-0-	-6429	-0-		142	1	931	3	Y	564	564	1			-0-
								620	9									
04	9840	X	1247	-0-	-8593	-0-		79	1	539	3	Y	572	572	1			-0-
								629	9									
05	10168	X	6495	-0-	-3673	-0-		573	1	4710	3	Y	1102	1102	1			-0-
								1212	9									
06	9840	X	5806	-0-	-4034	-0-		544	1	4273	3	Y	899	899	1			-0-
								989	9									
07	6665	X	5614	-0-	-1051	-0-		540	1	4069	3	Y	914	914	1			-0-
								1005	9									
08	DLQ G-10		5991	-0-	5991	5991		561	1	4415	3	Y	923	923	1			-0-
								1015	9									
09	DLQ G-10		6150	-0-	6150	12141		615	1	4711	3	Y	749	749	1			-0-
								824	9									
10	DLQ G-10		5283	-0-	5283	17424		301	1	4289	2	Y	630	575	0	55	1	-0-
								693	9									
*11	DLQ G-10		5143	-0-	5143	22567		314	1	4157	2	Y	611	548	0	63	1	-0-
								672	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22567						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,980

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	2822	-0-	-5424	-0-		154	1	2023	3	Y	586	586	1			-0-
								645	9									
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-						Y	142	142	1			-0-
03	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-						Y	10	10	1			-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-						Y	8	8	1			-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-						Y	1	1	1			-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1197	-0-	1197	1197		74	1	842	3	Y	255	255	1			-0-
								281	9									
09	DLQ G-10		8999	-0-	8999	10196		504	1	6978	3	Y	1379	1379	1			-0-
								1517	9									
10	DLQ G-10		6539	-0-	6539	16735		373	1	5376	2	Y	718	655	0	63	1	-0-
								790	9									
*11	DLQ G-10		5699	-0-	5699	22434		362	1	4775	2	Y	511	451	0	60	1	-0-
								562	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22434						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,610

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	10092	-0-	-2494	-0-		9067	3	1025	9	Y	932	932	1			-0-
02	10752	X	10273	-0-	-479	-0-		9259	3	1014	9	Y	922	922	1			-0-
03	11811	X	10276	-0-	-1535	-0-		9137	3	1139	9	Y	1035	1035	1			-0-
04	10140	X	9781	-0-	-359	-0-		8708	3	1073	9	Y	975	975	1			-0-
05	11377	X	9658	-0-	-1719	-0-		8860	3	798	9	Y	725	725	1			-0-
06	11010	X	9629	-0-	-1381	-0-		8531	3	1098	9	Y	998	998	1			-0-
07	11377	X	9265	-0-	-2112	-0-		8243	3	1022	9	Y	929	929	1			-0-
08	DLQ G-10		8826	-0-	8826	8826		7936	3	890	9	Y	809	809	1			-0-
09	DLQ G-10		8513	-0-	8513	17339		7607	3	906	9	Y	824	824	1			-0-
10	DLQ G-10		11504	-0-	11504	28843		10650	2	854	9	Y	776	729	0	47	1	-0-
*11	DLQ G-10		16313	-0-	16313	45156		15264	2	1049	9	Y	954	885	0	69	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	45156						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,879

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 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	5766	X	4959	-0-	-807	-0-	370	1	3345	3	Y	1131	1131	1			-0-
							1244	9									
02	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	335	1	3834	3	Y	986	986	1			-0-
							1085	9									
03	5425	X	4948	-0-	-477	-0-	371	1	3507	3	Y	973	973	1			-0-
							1070	9									
04	5250	X	3767	-0-	-1483	-0-	429	1	2466	3	Y	793	793	1			-0-
							872	9									
05	5828	X	4911	-0-	-917	-0-	405	1	3411	3	Y	995	995	1			-0-
							1095	9									
06	5640	X	5073	-0-	-567	-0-	323	1	3661	3	Y	990	990	1			-0-
							1089	9									
07	5828	X	4606	-0-	-1222	-0-	320	1	3422	3	Y	785	785	1			-0-
							864	9									
08	DLQ G-10		3187	-0-	3187	3187	251	1	2383	3	Y	503	503	1			-0-
							553	9									
09	DLQ G-10		5978	-0-	5978	9165	436	1	4401	3	Y	1037	1037	1			-0-
							1141	9									
10	DLQ G-10		5603	-0-	5603	14768	425	1	4397	2	Y	710	651	0	59	1	-0-
							781	9									
*11	DLQ G-10		4334	-0-	4334	19102	342	1	3456	2	Y	487	437	0	50	1	-0-
							536	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19102					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,390

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161

01	12090	X	9701	-0-	-2389	-0-	8601	3	1100	9	Y	1000	1000	1			-0-
02	10920	X	8796	-0-	-2124	-0-	7815	3	981	9	Y	892	892	1			-0-
03	12090	X	9918	-0-	-2172	-0-	8875	3	1043	9	Y	948	948	1			-0-
04	10800	X	9248	-0-	-1552	-0-	8289	3	959	9	Y	872	872	1			-0-
05	10602	X	9884	-0-	-718	-0-	8866	3	1018	9	Y	925	925	1			-0-
06	9600	X	9488	-0-	-112	-0-	8511	3	977	9	Y	888	888	1			-0-
07	9920	X	9704	-0-	-216	-0-	8716	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
08	9920	X	9507	-0-	-413	-0-	8542	3	965	9	Y	877	877	1			-0-
09	9570	X	9133	-0-	-437	-0-	8189	3	944	9	Y	858	858	1			-0-
10	9889	X	8495	-0-	-1394	-0-	7822	2	673	9	Y	612	577	0	35	1	-0-
*11	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	9516	2	883	9	Y	803	756	0	47	1	-0-
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,573

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	3780	-0-	-4404	-0-	270	1	2443	3	Y	970	970	1			-0-
							1067	9									
02	7392	X	4860	-0-	-2532	-0-	320	1	3661	3	Y	799	799	1			-0-
							879	9									
03	7192	X	5304	-0-	-1888	-0-	418	1	3951	3	Y	850	850	1			-0-
							935	9									
04	5970	X	5914	-0-	-56	-0-	724	1	4160	3	Y	936	936	1			-0-
							1030	9									
05	5394	X	5308	-0-	-86	-0-	460	1	3870	3	Y	889	889	1			-0-
							978	9									
06	5220	X	4772	-0-	-448	-0-	329	1	3735	3	Y	644	644	1			-0-
							708	9									
07	6107	X	5230	-0-	-877	-0-	383	1	4090	3	Y	688	688	1			-0-
							757	9									
08	DLQ G-10		7032	-0-	7032	7032	565	1	5374	3	Y	994	994	1			-0-
							1093	9									
09	DLQ G-10		4446	-0-	4446	11478	332	1	3353	3	Y	692	692	1			-0-
							761	9									
10	DLQ G-10		4563	-0-	4563	16041	345	1	3557	2	Y	601	550	0	51	1	-0-
							661	9									
*11	DLQ G-10		3703	-0-	3703	19744	287	1	2908	2	Y	462	415	0	47	1	-0-
							508	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19744					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,525

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9945	X	3236	-0-	-6709	-0-	256	1	2321	3	Y	599	599	1			-0-
							659	9									
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	146	1	1676	3	Y	503	503	1			-0-
							553	9									
03	3720	X	2861	-0-	-859	-0-	219	1	2074	3	Y	516	516	1			-0-
							568	9									
04	3600	X	2358	-0-	-1242	-0-	283	1	1623	3	Y	411	411	1			-0-
							452	9									
05	3224	X	2699	-0-	-525	-0-	242	1	2038	3	Y	381	381	1			-0-
							419	9									
06	3120	X	2552	-0-	-568	-0-	182	1	2069	3	Y	274	274	1			-0-
							301	9									
07	2852	X	2217	-0-	-635	-0-	169	1	1803	3	Y	223	223	1			-0-
							245	9									
08	DLQ G-10		2056	-0-	2056	2056	177	1	1683	3	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
09	DLQ G-10		2174	-0-	2174	4230	162	1	1638	3	Y	340	340	1			-0-
							374	9									
10	DLQ G-10		1573	-0-	1573	5803	105	1	1167	2	Y	274	251	0	23	1	-0-
							301	9									
*11	DLQ G-10		1391	-0-	1391	7194	96	1	1060	2	Y	214	192	0	22	1	-0-
							235	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7194					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,913

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9643	-0-	-1424	-0-		585	1	7670	3	Y	1262	1262	1			-0-
								1388	9									
02	9996	X	8599	-0-	-1397	-0-		572	1	6786	3	Y	1128	1128	1			-0-
								1241	9									
03	11067	X	9275	-0-	-1792	-0-		595	1	7334	3	Y	1224	1224	1			-0-
								1346	9									
04	10140	X	8816	-0-	-1324	-0-		548	1	6986	3	Y	1165	1165	1			-0-
								1282	9									
05	10075	X	8940	-0-	-1135	-0-		596	1	7048	3	Y	1178	1178	1			-0-
								1296	9									
06	9330	X	8368	-0-	-962	-0-		577	1	6586	3	Y	1095	1095	1			-0-
								1205	9									
07	9517	X	8212	-0-	-1305	-0-		543	1	6455	3	Y	1104	1104	1			-0-
								1214	9									
08	DLQ G-10		7688	-0-	7688	7688		527	1	6029	3	Y	1029	1029	1			-0-
								1132	9									
09	DLQ G-10		8926	-0-	8926	16614		517	1	7160	3	Y	1135	1135	1			-0-
								1249	9									
10	DLQ G-10		9422	-0-	9422	26036		562	1	7840	2	Y	927	842	0	85	1	-0-
								1020	9									
*11	DLQ G-10		8115	-0-	8115	34151		531	1	6775	2	Y	735	650	0	85	1	-0-
								809	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	34151						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,982

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	8490	-0-	-4592	-0-		512	1	6705	3	Y	1157	1157	1			-0-
								1273	9									
02	11816	X	8135	-0-	-3681	-0-		535	1	6350	3	Y	1136	1136	1			-0-
								1250	9									
03	13082	X	11105	-0-	-1977	-0-		711	1	8766	3	Y	1480	1480	1			-0-
								1628	9									
04	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-		627	1	7984	3	Y	1281	1281	1			-0-
								1409	9									
05	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-		668	1	7909	3	Y	1258	1258	1			-0-
								1384	9									
06	10740	X	9221	-0-	-1519	-0-		638	1	7282	3	Y	1183	1183	1			-0-
								1301	9									
07	11098	X	8669	-0-	-2429	-0-		573	1	6813	3	Y	1166	1166	1			-0-
								1283	9									
08	DLQ G-10		8816	-0-	8816	8816		608	1	6961	3	Y	1134	1134	1			-0-
								1247	9									
09	DLQ G-10		10214	-0-	10214	19030		598	1	8284	3	Y	1211	1211	1			-0-
								1332	9									
10	DLQ G-10		10451	-0-	10451	29481		631	1	8790	2	Y	936	850	0	86	1	-0-
								1030	9									
*11	DLQ G-10		9195	-0-	9195	38676		609	1	7761	2	Y	750	663	0	87	1	-0-
								825	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	38676						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,692

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	675	1	8843	3	Y	1251	1251	1			-0-
							1376	9									
02	8092	X	6444	-0-	-1648	-0-	430	1	5104	3	Y	827	827	1			-0-
							910	9									
03	10199	X	7413	-0-	-2786	-0-	472	1	5817	3	Y	1022	1022	1			-0-
							1124	9									
04	10530	X	7227	-0-	-3303	-0-	444	1	5652	3	Y	1028	1028	1			-0-
							1131	9									
05	10881	X	7513	-0-	-3368	-0-	493	1	5828	3	Y	1084	1084	1			-0-
							1192	9									
06	10530	X	7142	-0-	-3388	-0-	489	1	5587	3	Y	969	969	1			-0-
							1066	9									
07	7471	X	7117	-0-	-354	-0-	471	1	5602	3	Y	949	949	1			-0-
							1044	9									
08	DLQ G-10		7103	-0-	7103	7103	489	1	5589	3	Y	932	932	1			-0-
							1025	9									
09	DLQ G-10		8746	-0-	8746	15849	512	1	7086	3	Y	1044	1044	1			-0-
							1148	9									
10	DLQ G-10		9039	-0-	9039	24888	547	1	7617	2	Y	795	720	0	75	1	-0-
							875	9									
*11	DLQ G-10		7567	-0-	7567	32455	500	1	6372	2	Y	632	556	0	76	1	-0-
							695	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32455					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,533

DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5569	-0-	-1003	-0-	400	1	3622	3	Y	1406	1406	1			-0-
							1547	9									
02	6440	X	4736	-0-	-1704	-0-	257	1	2942	3	Y	1397	1397	1			-0-
							1537	9									
03	7130	X	4592	-0-	-2538	-0-	291	1	2752	3	Y	1408	1408	1			-0-
							1549	9									
04	6900	X	3677	-0-	-3223	-0-	409	1	2353	3	Y	832	832	1			-0-
							915	9									
05	7130	X	3690	-0-	-3440	-0-	289	1	2431	3	Y	882	882	1			-0-
							970	9									
06	5400	X	4777	-0-	-623	-0-	301	1	3418	3	Y	962	962	1			-0-
							1058	9									
07	5239	X	4975	-0-	-264	-0-	339	1	3621	3	Y	923	923	1			-0-
							1015	9									
08	DLQ G-10		5016	-0-	5016	5016	378	1	3595	3	Y	948	948	1			-0-
							1043	9									
09	DLQ G-10		4034	-0-	4034	9050	285	1	2880	3	Y	790	790	1			-0-
							869	9									
10	DLQ G-10		3846	-0-	3846	12896	270	1	2869	2	Y	643	590	0	53	1	-0-
							707	9									
*11	DLQ G-10		2944	-0-	2944	15840	210	1	2216	2	Y	471	425	0	46	1	-0-
							518	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15840					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,662

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-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	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-

OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796

01	10943	X	7899	-0-	-3044	-0-	563	1	6391	3	Y	859	859	1						-0-
							945	9												
02	10696	X	6928	-0-	-3768	-0-	476	1	5654	3	Y	725	725	1						-0-
							798	9												
03	11842	X	7239	-0-	-4603	-0-	504	1	5860	3	Y	795	795	1						-0-
							875	9												
04	11460	X	6792	-0-	-4668	-0-	476	1	5510	3	Y	733	733	1						-0-
							806	9												
05	11842	X	7149	-0-	-4693	-0-	523	1	5773	3	Y	775	775	1						-0-
							853	9												
06	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	587	1	6711	3	Y	723	723	1						-0-
							795	9												
07	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	625	1	6932	3	Y	739	739	1						-0-
							813	9												
08	DLQ G-10		8115	-0-	8115	8115	619	1	6714	3	Y	711	711	1						-0-
							782	9												
09	DLQ G-10		7587	-0-	7587	15702	601	1	6246	3	Y	673	673	1						-0-
							740	9												
10	DLQ G-10		6572	-0-	6572	22274	547	1	5520	2	Y	459	413	0	46	1				-0-
							505	9												
*11	DLQ G-10		6388	-0-	6388	28662	567	1	5406	2	Y	377	325	0	52	1				-0-
							415	9												
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28662					Y	NO RPT								-0-

TOTAL GAS PROD: 81,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,569

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776

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	11513	X	11513	-0-		-0-		-0-		835 1201	1 9	9477	3	Y	1092	1092	1			-0-
02	10024	X	9962	-0-		-62		-0-		688 1112	1 9	8162	3	Y	1011	1011	1			-0-
03	11098	X	10927	-0-		-171		-0-		772 1178	1 9	8977	3	Y	1071	1071	1			-0-
04	10740	X	10210	-0-		-530		-0-		724 1097	1 9	8389	3	Y	997	997	1			-0-
05	11098	X	10467	-0-		-631		-0-		777 1110	1 9	8580	3	Y	1009	1009	1			-0-
06	10740	X	9851	-0-		-889		-0-		709 1031	1 9	8111	3	Y	937	937	1			-0-
07	11036	X	9835	-0-		-1201		-0-		728 1030	1 9	8077	3	Y	936	936	1			-0-
08	DLQ G-10		9334	-0-		9334		9334		705 985	1 9	7644	3	Y	895	895	1			-0-
09	DLQ G-10		8774	-0-		8774		18108		688 937	1 9	7149	3	Y	852	852	1			-0-
10	DLQ G-10		9787	-0-		9787		27895		814 836	1 9	8137	2	Y	760	689	0	71	1	-0-
*11	DLQ G-10		7863	-0-		7863		35758		693 615	1 9	6555	2	Y	559	490	0	69	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-		35758						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,119

DEBILL 01 WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004

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	4322	X	4322	-0-		-0-		-0-		324 317	1 9	3681	3	Y	288	288	1			-0-
02	5345	X	5345	-0-		-0-		-0-		382 435	1 9	4528	3	Y	395	395	1			-0-
03	6595	X	6595	-0-		-0-		-0-		483 495	1 9	5617	3	Y	450	450	1			-0-
04	5525	X	5525	-0-		-0-		-0-		405 422	1 9	4698	3	Y	384	384	1			-0-
05	5139	X	5139	-0-		-0-		-0-		390 448	1 9	4301	3	Y	407	407	1			-0-
06	4542	X	4542	-0-		-0-		-0-		333 398	1 9	3811	3	Y	362	362	1			-0-
07	4640	X	4640	-0-		-0-		-0-		349 415	1 9	3876	3	Y	377	377	1			-0-
08	DLQ G-10		4576	-0-		4576		4576		353 394	1 9	3829	3	Y	358	358	1			-0-
09	DLQ G-10		4408	-0-		4408		8984		353 391	1 9	3664	3	Y	355	355	1			-0-
10	DLQ G-10		4989	-0-		4989		13973		422 352	1 9	4215	2	Y	320	289	0	31	1	-0-
*11	DLQ G-10		5658	-0-		5658		19631		520 273	1 9	4865	2	Y	248	213	0	35	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-		19631						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,944

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	12338	X	11581	-0-	-757	-0-	10206	3	1375	9	Y	1250	1249	1	1	8	-0-
02	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	9875	3	1301	9	Y	1183	1181	1	2	8	-0-
03	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	11513	3	1472	9	Y	1338	1336	1	2	8	-0-
04	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	11313	3	1423	9	Y	1294	1293	1	1	8	-0-
05	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	11064	3	1385	9	Y	1259	1259	1			-0-
06	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	10958	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
07	12338	X	12312	-0-	-26	-0-	10995	3	1317	9	Y	1197	1197	1			-0-
08	DLQ G-10		12125	-0-	12125	12125	10841	3	1284	9	Y	1167	1167	1			-0-
09	DLQ G-10		12973	-0-	12973	25098	11639	3	1334	9	Y	1213	1213	1			-0-
10	DLQ G-10		12103	-0-	12103	37201	11250	2	853	9	Y	775	699	0	76	1	-0-
*11	DLQ G-10		11133	-0-	11133	48334	10451	2	682	9	Y	620	532	0	88	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	48334					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,498

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	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	10319	3	1304	9	Y	1185	1184	1	1	8	-0-
02	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	9692	3	1227	9	Y	1115	1115	1			-0-
03	11222	X	10693	-0-	-529	-0-	9508	3	1185	9	Y	1077	1077	1			-0-
04	11250	X	10241	-0-	-1009	-0-	9133	3	1108	9	Y	1007	1006	1	1	8	-0-
05	12090	X	9780	-0-	-2310	-0-	8734	3	1046	9	Y	951	951	1			-0-
06	11700	X	9131	-0-	-2569	-0-	8170	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
07	12090	X	9136	-0-	-2954	-0-	8161	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
08	DLQ G-10		8747	-0-	8747	8747	7822	3	925	9	Y	841	841	1			-0-
09	DLQ G-10		13454	-0-	13454	22201	11990	3	1464	9	Y	1331	1331	1			-0-
10	DLQ G-10		13793	-0-	13793	35994	12667	2	1126	9	Y	1024	929	0	95	1	-0-
*11	DLQ G-10		13069	-0-	13069	49063	12138	2	931	9	Y	846	738	0	108	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	49063					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,137

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	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	817 735	1 9	9274	3	Y	668	668	1			-0-
02	8260	X	7813	-0-	-447	-0-	563 564	1 9	6686	3	Y	513	513	1			-0-
03	9145	X	8982	-0-	-163	-0-	662 616	1 9	7704	3	Y	560	560	1			-0-
04	8850	X	7400	-0-	-1450	-0-	546 527	1 9	6327	3	Y	479	479	1			-0-
05	9145	X	8450	-0-	-695	-0-	653 594	1 9	7203	3	Y	540	540	1			-0-
06	8850	X	8459	-0-	-391	-0-	632 592	1 9	7235	3	Y	538	538	1			-0-
07	8990	X	8208	-0-	-782	-0-	632 561	1 9	7015	3	Y	510	510	1			-0-
08	DLQ G-10		8220	-0-	8220	8220	648 545	1 9	7027	3	Y	495	495	1			-0-
09	DLQ G-10		8853	-0-	8853	17073	727 572	1 9	7554	3	Y	520	520	1			-0-
10	DLQ G-10		8619	-0-	8619	25692	747 453	1 9	7419	2	Y	412	368	0	44	1	-0-
*11	DLQ G-10		7736	-0-	7736	33428	708 380	1 9	6648	2	Y	345	293	0	52	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	33428					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,580

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172

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	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	889	1	10090	3	Y	658	658	1			-0-
							724	9									
02	9436	X	8817	-0-	-619	-0-	635	1	7538	3	Y	585	585	1			-0-
							644	9									
03	10478	X	9017	-0-	-1461	-0-	664	1	7728	3	Y	568	568	1			-0-
							625	9									
04	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	803	1	9307	3	Y	544	544	1			-0-
							598	9									
05	10974	X	7470	-0-	-3504	-0-	577	1	6365	3	Y	480	480	1			-0-
							528	9									
06	10620	X	6185	-0-	-4435	-0-	463	1	5301	3	Y	383	383	1			-0-
							421	9									
07	10974	X	6559	-0-	-4415	-0-	505	1	5603	3	Y	410	410	1			-0-
							451	9									
08	DLQ G-10		6738	-0-	6738	6738	531	1	5755	3	Y	411	411	1			-0-
							452	9									
09	DLQ G-10		5326	-0-	5326	12064	435	1	4520	3	Y	337	337	1			-0-
							371	9									
10	DLQ G-10		5576	-0-	5576	17640	479	1	4767	2	Y	300	268	0	32	1	-0-
							330	9									
*11	DLQ G-10		4934	-0-	4934	22574	447	1	4205	2	Y	256	219	0	37	1	-0-
							282	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22574					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,932

OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622

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	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	266	1	3018	3	Y	825	825	1			-0-
							908	9									
02	4256	X	3165	-0-	-1091	-0-	182	1	2158	3	Y	750	750	1			-0-
							825	9									
03	4712	X	3444	-0-	-1268	-0-	204	1	2367	3	Y	794	794	1			-0-
							873	9									
04	4560	X	4230	-0-	-330	-0-	267	1	3093	3	Y	791	791	1			-0-
							870	9									
05	4712	X	4099	-0-	-613	-0-	273	1	3010	3	Y	742	742	1			-0-
							816	9									
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	299	1	3417	3	Y	677	677	1			-0-
							745	9									
07	4371	X	3113	-0-	-1258	-0-	199	1	2204	3	Y	645	645	1			-0-
							710	9									
08	DLQ G-10		2448	-0-	2448	2448	144	1	1561	3	Y	675	675	1			-0-
							743	9									
09	DLQ G-10		2219	-0-	2219	4667	132	1	1374	3	Y	648	648	1			-0-
							713	9									
10	DLQ G-10		2126	-0-	2126	6793	133	1	1486	2	Y	461	423	0	38	1	-0-
							507	9									
*11	DLQ G-10		2854	-0-	2854	9647	204	1	2137	2	Y	466	421	0	45	1	-0-
							513	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9647					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,474

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
OETKEN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11489	-0-	-1314	-0-	839	1	9515	3	Y	1032	1032	1			-0-
							1135	9									
02	14196	X	10913	-0-	-3283	-0-	766	1	9087	3	Y	964	964	1			-0-
							1060	9									
03	15717	X	11741	-0-	-3976	-0-	841	1	9777	3	Y	1021	1021	1			-0-
							1123	9									
04	15210	X	10152	-0-	-5058	-0-	721	1	8357	3	Y	976	976	1			-0-
							1074	9									
05	13671	X	10757	-0-	-2914	-0-	811	1	8947	3	Y	908	908	1			-0-
							999	9									
06	11700	X	10007	-0-	-1693	-0-	737	1	8437	3	Y	757	757	1			-0-
							833	9									
07	12090	X	9887	-0-	-2203	-0-	764	1	8477	3	Y	587	587	1			-0-
							646	9									
08	DLQ G-10		9272	-0-	9272	9272	732	1	7936	3	Y	549	549	1			-0-
							604	9									
09	DLQ G-10		8936	-0-	8936	18208	726	1	7543	3	Y	606	606	1			-0-
							667	9									
10	DLQ G-10		9391	-0-	9391	27599	776	1	7811	2	Y	731	662	0	69	1	-0-
							804	9									
*11	DLQ G-10		8537	-0-	8537	36136	751	1	7144	2	Y	584	510	0	74	1	-0-
							642	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	36136					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,715

DEBILL 01 WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8871	-0-	-57	-0-	607	1	6890	3	Y	1249	1249	1			-0-
							1374	9									
02	8064	X	6767	-0-	-1297	-0-	430	1	5101	3	Y	1124	1124	1			-0-
							1236	9									
03	8928	X	7818	-0-	-1110	-0-	518	1	6020	3	Y	1164	1164	1			-0-
							1280	9									
04	8580	X	7327	-0-	-1253	-0-	484	1	5604	3	Y	1126	1126	1			-0-
							1239	9									
05	8866	X	7437	-0-	-1429	-0-	520	1	5739	3	Y	1071	1071	1			-0-
							1178	9									
06	8580	X	6939	-0-	-1641	-0-	470	1	5382	3	Y	988	988	1			-0-
							1087	9									
07	7812	X	7080	-0-	-732	-0-	494	1	5477	3	Y	1008	1008	1			-0-
							1109	9									
08	DLQ G-10		6918	-0-	6918	6918	492	1	5339	3	Y	988	988	1			-0-
							1087	9									
09	DLQ G-10		6023	-0-	6023	12941	446	1	4635	3	Y	856	856	1			-0-
							942	9									
10	DLQ G-10		7124	-0-	7124	20065	559	1	5634	2	Y	846	773	0	73	1	-0-
							931	9									
*11	DLQ G-10		5950	-0-	5950	26015	518	1	4886	2	Y	496	439	0	57	1	-0-
							546	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	26015					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,916

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	43666	X	10046	-0-	-33620	-0-	718	1	8147	3	Y	1074	1074	1			-0-
							1181	9									
02	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	638	1	7570	3	Y	1001	1001	1			-0-
							1101	9									
03	14291	X	8576	-0-	-5715	-0-	596	1	6929	3	Y	955	955	1			-0-
							1051	9									
04	13830	X	8636	-0-	-5194	-0-	603	1	6992	3	Y	946	946	1			-0-
							1041	9									
05	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	793	1	8755	3	Y	1072	1072	1			-0-
							1179	9									
06	9960	X	7263	-0-	-2697	-0-	508	1	5816	3	Y	854	854	1			-0-
							939	9									
07	10292	X	7500	-0-	-2792	-0-	541	1	5999	3	Y	873	873	1			-0-
							960	9									
08	DLQ G-10		7701	-0-	7701	7701	570	1	6181	3	Y	864	864	1			-0-
							950	9									
09	DLQ G-10		6737	-0-	6737	14438	516	1	5363	3	Y	780	780	1			-0-
							858	9									
10	DLQ G-10		7206	-0-	7206	21644	582	1	5889	2	Y	668	608	0	60	1	-0-
							735	9									
*11	DLQ G-10		6505	-0-	6505	28149	565	1	5393	2	Y	497	438	0	59	1	-0-
							547	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28149					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,584

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	3286	X	1094	-0-	-2192	-0-	72	1	816	3	Y	187	187	1			-0-
							206	9									
02	2968	X	1683	-0-	-1285	-0-	109	1	1292	3	Y	256	256	1			-0-
							282	9									
03	3162	X	2014	-0-	-1148	-0-	138	1	1600	3	Y	251	251	1			-0-
							276	9									
04	2580	X	741	-0-	-1839	-0-	43	1	500	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
05	2666	X	1975	-0-	-691	-0-	143	1	1580	3	Y	229	229	1			-0-
							252	9									
06	1950	X	1651	-0-	-299	-0-	115	1	1314	3	Y	202	202	1			-0-
							222	9									
07	2015	X	1775	-0-	-240	-0-	127	1	1406	3	Y	220	220	1			-0-
							242	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	124	1			-0-
09	DLQ G-10		1667	-0-	1667	1667	123	1	1282	3	Y	238	238	1			-0-
							262	9									
10	DLQ G-10		93	-0-	93	1760	31	2	62	9	Y	56	51	0	5	1	-0-
*11	DLQ G-10		145	-0-	145	1905	60	2	85	9	Y	77	69	0	8	1	-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1905					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,020

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262

01	8029	X	7150	-0-	-879	-0-	522	1	5922	3	Y	642	642	1						-0-
							706	9												
02	7252	X	3183	-0-	-4069	-0-	221	1	2626	3	Y	305	305	1						-0-
							336	9												
03	7998	X	3735	-0-	-4263	-0-	257	1	2985	3	Y	448	448	1						-0-
							493	9												
04	7740	X	4886	-0-	-2854	-0-	339	1	3927	3	Y	564	564	1						-0-
							620	9												
05	7161	X	4049	-0-	-3112	-0-	294	1	3241	3	Y	467	467	1						-0-
							514	9												
06	6930	X	3964	-0-	-2966	-0-	278	1	3183	3	Y	457	457	1						-0-
							503	9												
07	5053	X	4144	-0-	-909	-0-	297	1	3295	3	Y	502	502	1						-0-
							552	9												
08	DLQ	G-10	5066	-0-	5066	5066	377	1	4092	3	Y	543	543	1						-0-
							597	9												
09	DLQ	G-10	3740	-0-	3740	8806	285	1	2962	3	Y	448	448	1						-0-
							493	9												
10	DLQ	G-10	4685	-0-	4685	13491	380	1	3897	2	Y	371	337	0	34	1				-0-
							408	9												
*11	DLQ	G-10	4371	-0-	4371	17862	380	1	3680	2	Y	283	246	0	37	1				-0-
							311	9												
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17862					Y	NO RPT								-0-

TOTAL GAS PROD: 48,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,030

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	17174	X	13144	-0-	-4030	-0-	1174 2365	1 9	9605	3	Y	2150	2148	1	2	8	-0-
02	15512	X	11299	-0-	-4213	-0-	1027 2112	1 9	8160	3	Y	1920	1918	1	2	8	-0-
03	14849	X	12359	-0-	-2490	-0-	1210 2231	1 9	8918	3	Y	2028	2026	1	2	8	-0-
04	13350	X	11531	-0-	-1819	-0-	1182 2050	1 9	8299	3	Y	1864	1863	1	1	8	-0-
05	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	1438 2373	1 9	10042	3	Y	2157	2157	1			-0-
06	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	1753 2431	1 9	11010	3	Y	2210	2210	1			-0-
07	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	1527 2303	1 9	10785	3	Y	2094	2094	1			-0-
08	DLQ G-10		13825	-0-	13825	13825	1003 1573	1 9	11249	3	Y	1430	1430	1			-0-
09	DLQ G-10		14231	-0-	14231	28056	1251 1510	1 9	11470	3	Y	1373	1373	1			-0-
10	DLQ G-10		14021	-0-	14021	42077	1446 586	1 9	11989	2	Y	533	473	0	60	1	-0-
*11	DLQ G-10		12063	-0-	12063	54140	1110 920	1 9	10033	2	Y	836	735	0	101	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	54140					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,595

DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-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		6011	-0-	6011	6011	405 1062	1 9	4544	3	Y	965	965	1			-0-
09	14B2 EXT		5817	-0-	5817	11828	474 1000	1 9	4343	3	Y	909	909	1			-0-
10	14B2 EXT		4988	-0-	4988	16816	435 802	1 9	3751	2	Y	729	668	0	61	1	-0-
*11	14B2 EXT		3729	-0-	3729	20545	301 607	1 9	2821	2	Y	552	497	0	55	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20545					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,155

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	697	1	5702	3	Y	1137	1134	1	3	8	-0-
							1251	9									
02	6804	X	6733	-0-	-71	-0-	631	1	5013	3	Y	990	990	1			-0-
							1089	9									
03	7533	X	7321	-0-	-212	-0-	736	1	5426	3	Y	1054	1052	1	2	8	-0-
							1159	9									
04	7290	X	6706	-0-	-584	-0-	701	1	4923	3	Y	984	984	1			-0-
							1082	9									
05	7533	X	4581	-0-	-2952	-0-	484	1	3376	3	Y	655	655	1			-0-
							721	9									
06	7290	X	3450	-0-	-3840	-0-	403	1	2529	3	Y	471	471	1			-0-
							518	9									
07	7440	X	4308	-0-	-3132	-0-	441	1	3113	3	Y	685	685	1			-0-
							754	9									
08	DLQ G-10		8175	-0-	8175	8175	581	1	6519	3	Y	977	977	1			-0-
							1075	9									
09	DLQ G-10		4107	-0-	4107	12282	345	1	3162	3	Y	545	545	1			-0-
							600	9									
10	DLQ G-10		3149	-0-	3149	15431	273	1	2350	2	Y	478	436	0	42	1	-0-
							526	9									
*11	DLQ G-10		3562	-0-	3562	18993	314	1	2853	2	Y	359	318	0	41	1	-0-
							395	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18993					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,335

SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5536	-0-	-199	-0-	507	1	4194	3	Y	759	759	1			-0-
							835	9									
02	5180	X	4257	-0-	-923	-0-	426	1	2941	3	Y	809	809	1			-0-
							890	9									
03	5642	X	3463	-0-	-2179	-0-	334	1	2199	3	Y	845	845	1			-0-
							930	9									
04	5460	X	3174	-0-	-2286	-0-	304	1	2066	3	Y	731	731	1			-0-
							804	9									
05	5642	X	2840	-0-	-2802	-0-	229	1	1886	3	Y	659	659	1			-0-
							725	9									
06	5370	X	2721	-0-	-2649	-0-	232	1	1825	3	Y	604	604	1			-0-
							664	9									
07	4712	X	2151	-0-	-2561	-0-	194	1	1459	3	Y	453	453	1			-0-
							498	9									
08	DLQ G-10		2032	-0-	2032	2032	177	1	1391	3	Y	422	422	1			-0-
							464	9									
09	DLQ G-10		1739	-0-	1739	3771	150	1	1149	3	Y	400	400	1			-0-
							440	9									
10	DLQ G-10		2452	-0-	2452	6223	122	1	1805	2	Y	477	438	0	39	1	-0-
							525	9									
*11	DLQ G-10		2275	-0-	2275	8498	132	1	1768	2	Y	341	308	0	33	1	-0-
							375	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8498					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,500

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	5801	-0-	-2569	-0-	448	1	4054	3	Y	1181	1181	1			-0-
							1299	9									
02	6748	X	5605	-0-	-1143	-0-	365	1	4182	3	Y	962	962	1			-0-
							1058	9									
03	5425	X	4904	-0-	-521	-0-	376	1	3549	3	Y	890	890	1			-0-
							979	9									
04	5610	X	3694	-0-	-1916	-0-	419	1	2407	3	Y	789	789	1			-0-
							868	9									
05	6200	X	4034	-0-	-2166	-0-	327	1	2748	3	Y	872	872	1			-0-
							959	9									
06	6000	X	3106	-0-	-2894	-0-	194	1	2200	3	Y	647	647	1			-0-
							712	9									
07	6200	X	3224	-0-	-2976	-0-	212	1	2266	3	Y	678	678	1			-0-
							746	9									
08	DLQ G-10		2877	-0-	2877	2877	212	1	2020	3	Y	586	586	1			-0-
							645	9									
09	DLQ G-10		4882	-0-	4882	7759	356	1	3590	3	Y	851	851	1			-0-
							936	9									
10	DLQ G-10		4327	-0-	4327	12086	315	1	3293	2	Y	654	600	0	54	1	-0-
							719	9									
*11	DLQ G-10		4105	-0-	4105	16191	312	1	3192	2	Y	546	493	0	53	1	-0-
							601	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16191					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,656

HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

01	8122	X	4639	-0-	-3483	-0-	3999	3	640	9	Y	582	582	1			-0-
02	7336	X	5044	-0-	-2292	-0-	4372	3	672	9	Y	611	611	1			-0-
03	7874	X	7066	-0-	-808	-0-	6182	3	884	9	Y	804	804	1			-0-
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	5780	3	805	9	Y	732	732	1			-0-
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	5782	3	783	9	Y	712	712	1			-0-
06	6840	X	6289	-0-	-551	-0-	5546	3	743	9	Y	675	675	1			-0-
07	7068	X	6324	-0-	-744	-0-	5575	3	749	9	Y	681	681	1			-0-
08	DLQ G-10		6197	-0-	6197	6197	5467	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
09	DLQ G-10		5547	-0-	5547	11744	4884	3	663	9	Y	603	603	1			-0-
10	DLQ G-10		5437	-0-	5437	17181	4982	2	455	9	Y	414	374	0	40	1	-0-
*11	DLQ G-10		3726	-0-	3726	20907	3434	2	292	9	Y	265	228	0	37	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20907					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,743

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 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	12896	X	6923	-0-	-5973	-0-	466	1	5287	3	Y	1064	1064	1			-0-
							1170	9									
02	11648	X	4857	-0-	-6791	-0-	312	1	3707	3	Y	762	762	1			-0-
							838	9									
03	9269	X	6694	-0-	-2575	-0-	438	1	5098	3	Y	1053	1053	1			-0-
							1158	9									
04	7980	X	5302	-0-	-2678	-0-	343	1	3979	3	Y	891	891	1			-0-
							980	9									
05	7223	X	2994	-0-	-4229	-0-	191	1	2112	3	Y	628	628	1			-0-
							691	9									
06	6690	X	5932	-0-	-758	-0-	392	1	4485	3	Y	959	959	1			-0-
							1055	9									
07	6696	X	6147	-0-	-549	-0-	421	1	4671	3	Y	959	959	1			-0-
							1055	9									
08	DLQ G-10		5880	-0-	5880	5880	411	1	4464	3	Y	914	914	1			-0-
							1005	9									
09	DLQ G-10		5457	-0-	5457	11337	396	1	4120	3	Y	855	855	1			-0-
							941	9									
10	DLQ G-10		5613	-0-	5613	16950	428	1	4339	2	Y	769	703	0	66	1	-0-
							846	9									
*11	DLQ G-10		5648	-0-	5648	22598	467	1	4477	2	Y	640	574	0	66	1	-0-
							704	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22598					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,494

HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332

01	13454	X	10177	-0-	-3277	-0-	9014	3	1163	9	Y	1057	1057	1			-0-
02	11704	X	7561	-0-	-4143	-0-	6684	3	877	9	Y	797	797	1			-0-
03	12710	X	7901	-0-	-4809	-0-	6951	3	950	9	Y	864	864	1			-0-
04	11520	X	5667	-0-	-5853	-0-	5001	3	666	9	Y	605	605	1			-0-
05	11687	X	8659	-0-	-3028	-0-	7656	3	1003	9	Y	912	912	1			-0-
06	9840	X	7818	-0-	-2022	-0-	6756	3	1062	9	Y	965	965	1			-0-
07	8370	X	7785	-0-	-585	-0-	6934	3	851	9	Y	774	774	1			-0-
08	DLQ G-10		7854	-0-	7854	7854	7006	3	848	9	Y	771	771	1			-0-
09	DLQ G-10		7111	-0-	7111	14965	6415	3	696	9	Y	633	633	1			-0-
10	DLQ G-10		9620	-0-	9620	24585	8969	2	651	9	Y	592	535	0	57	1	-0-
*11	DLQ G-10		8414	-0-	8414	32999	7926	2	488	9	Y	444	380	0	64	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32999					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,414

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	10571	X	6060	-0-	-4511	-0-	379	1	4305	3	Y	1251	1251	1			-0-
							1376	9									
02	8848	X	4649	-0-	-4199	-0-	268	1	3178	3	Y	1094	1094	1			-0-
							1203	9									
03	8835	X	7109	-0-	-1726	-0-	455	1	5289	3	Y	1241	1241	1			-0-
							1365	9									
04	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	553	1	6405	3	Y	1233	1233	1			-0-
							1356	9									
05	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	528	1	5828	3	Y	1172	1172	1			-0-
							1289	9									
06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	510	1	5830	3	Y	1041	1041	1			-0-
							1145	9									
07	8587	X	7494	-0-	-1093	-0-	521	1	5782	3	Y	1083	1083	1			-0-
							1191	9									
08	DLQ G-10		7337	-0-	7337	7337	522	1	5662	3	Y	1048	1048	1			-0-
							1153	9									
09	DLQ G-10		6670	-0-	6670	14007	492	1	5116	3	Y	965	965	1			-0-
							1062	9									
10	DLQ G-10		6952	-0-	6952	20959	537	1	5439	2	Y	887	810	0	77	1	-0-
							976	9									
*11	DLQ G-10		6155	-0-	6155	27114	509	1	4886	2	Y	691	618	0	73	1	-0-
							760	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	27114					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,706

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	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	62	62	1			-0-
02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					Y	-0-					-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
04	2940	X	1980	-0-	-960	-0-	127	1	1469	3	Y	349	349	1			-0-
							384	9									
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	8	8	1			-0-
06	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	64	1	731	3	Y	195	195	1			-0-
							215	9									
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	259	1	2870	3	Y	489	489	1			-0-
							538	9									
08	DLQ G-10		2571	-0-	2571	2571	183	1	1985	3	Y	366	366	1			-0-
							403	9									
09	DLQ G-10		2184	-0-	2184	4755	160	1	1658	3	Y	333	333	1			-0-
							366	9									
10	DLQ G-10		1799	-0-	1799	6554	134	1	1419	2	Y	224	204	0	20	1	-0-
							246	9									
*11	DLQ G-10		233	-0-	233	6787	92	2	141	9	Y	128	114	0	14	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6787					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,154

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	7843	-0-	-2015	-0-	567	1	6429	3	Y	770	770	1			-0-
							847	9									
02	8904	X	7329	-0-	-1575	-0-	498	1	5904	3	Y	843	843	1			-0-
							927	9									
03	9858	X	8271	-0-	-1587	-0-	566	1	6581	3	Y	1022	1022	1			-0-
							1124	9									
04	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	563	1	6527	3	Y	1007	1007	1			-0-
							1108	9									
05	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	714	1	7879	3	Y	1152	1152	1			-0-
							1267	9									
06	8010	X	7611	-0-	-399	-0-	530	1	6066	3	Y	923	923	1			-0-
							1015	9									
07	8463	X	5770	-0-	-2693	-0-	412	1	4573	3	Y	714	714	1			-0-
							785	9									
08	DLQ G-10		5268	-0-	5268	5268	381	1	4137	3	Y	682	682	1			-0-
							750	9									
09	DLQ G-10		4973	-0-	4973	10241	373	1	3873	3	Y	661	661	1			-0-
							727	9									
10	DLQ G-10		5116	-0-	5116	15357	407	1	4138	2	Y	519	472	0	47	1	-0-
							571	9									
*11	DLQ G-10		4495	-0-	4495	19852	382	1	3680	2	Y	394	348	0	46	1	-0-
							433	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19852					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,687

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	3168	-0-	-4024	-0-	196	1	2220	3	Y	684	684	1			-0-
							752	9									
02	6160	X	2727	-0-	-3433	-0-	170	1	2016	3	Y	492	492	1			-0-
							541	9									
03	6696	X	1312	-0-	-5384	-0-	71	1	824	3	Y	379	379	1			-0-
							417	9									
04	5340	X	275	-0-	-5065	-0-	13	1	155	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
06	3060	X	1455	-0-	-1605	-0-	90	1	1028	3	Y	306	306	1			-0-
							337	9									
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	312	1	3459	3	Y	806	806	1			-0-
							887	9									
08	DLQ G-10		5230	-0-	5230	5230	369	1	4005	3	Y	778	778	1			-0-
							856	9									
09	DLQ G-10		4809	-0-	4809	10039	353	1	3671	3	Y	714	714	1			-0-
							785	9									
10	DLQ G-10		4900	-0-	4900	14939	377	1	3886	2	Y	579	528	0	51	1	-0-
							637	9									
*11	DLQ G-10		4045	-0-	4045	18984	326	1	3217	2	Y	456	406	0	50	1	-0-
							502	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18984					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,291

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	15159	X	11175	-0-	-3984	-0-	782	1	8873	3	Y	1382	1382	1			-0-
							1520	9									
02	12852	X	10550	-0-	-2302	-0-	709	1	8409	3	Y	1302	1302	1			-0-
							1432	9									
03	14074	X	11517	-0-	-2557	-0-	789	1	9180	3	Y	1407	1407	1			-0-
							1548	9									
04	12630	X	12208	-0-	-422	-0-	843	1	9767	3	Y	1453	1453	1			-0-
							1598	9									
05	13051	X	12188	-0-	-863	-0-	878	1	9690	3	Y	1473	1473	1			-0-
							1620	9									
06	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	789	1	9023	3	Y	1376	1376	1			-0-
							1514	9									
07	12617	X	12080	-0-	-537	-0-	864	1	9591	3	Y	1477	1477	1			-0-
							1625	9									
08	DLQ G-10		11568	-0-	11568	11568	848	1	9201	3	Y	1381	1381	1			-0-
							1519	9									
09	DLQ G-10		10197	-0-	10197	21765	772	1	8018	3	Y	1279	1279	1			-0-
							1407	9									
10	DLQ G-10		10261	-0-	10261	32026	814	1	8400	2	Y	952	865	0	87	1	-0-
							1047	9									
*11	DLQ G-10		9737	-0-	9737	41763	820	1	8046	2	Y	792	696	0	96	1	-0-
							871	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	41763					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,274

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	6510	X	6054	-0-	-456	-0-	451	1	5118	3	Y	441	441	1			-0-
							485	9									
02	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	464	1	5508	3	Y	434	434	1			-0-
							477	9									
03	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	514	1	5975	3	Y	456	456	1			-0-
							502	9									
04	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	464	1	5371	3	Y	411	411	1			-0-
							452	9									
05	6510	X	4187	-0-	-2323	-0-	317	1	3500	3	Y	336	336	1			-0-
							370	9									
06	6300	X	2062	-0-	-4238	-0-	132	1	1516	3	Y	376	376	1			-0-
							414	9									
07	6510	X	2018	-0-	-4492	-0-	135	1	1495	3	Y	353	353	1			-0-
							388	9									
08	DLQ G-10		2481	-0-	2481	2481	174	1	1887	3	Y	382	382	1			-0-
							420	9									
09	DLQ G-10		2448	-0-	2448	4929	178	1	1854	3	Y	378	378	1			-0-
							416	9									
10	DLQ G-10		2317	-0-	2317	7246	177	1	1813	2	Y	297	271	0	26	1	-0-
							327	9									
*11	DLQ G-10		1394	-0-	1394	8640	114	1	1112	2	Y	153	135	0	18	1	-0-
							168	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8640					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,017

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4122	-0-	-2636	-0-	262	1	2978	3	Y	802	802	1			-0-
							882	9									
02	5320	X	3822	-0-	-1498	-0-	234	1	2774	3	Y	740	740	1			-0-
							814	9									
03	5859	X	4864	-0-	-995	-0-	309	1	3599	3	Y	869	869	1			-0-
							956	9									
04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	347	1	4024	3	Y	771	771	1			-0-
							848	9									
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	390	1	4300	3	Y	780	780	1			-0-
							858	9									
06	4710	X	4469	-0-	-241	-0-	295	1	3380	3	Y	722	722	1			-0-
							794	9									
07	5394	X	4072	-0-	-1322	-0-	277	1	3076	3	Y	654	654	1			-0-
							719	9									
08	DLQ G-10		4254	-0-	4254	4254	296	1	3212	3	Y	678	678	1			-0-
							746	9									
09	DLQ G-10		4066	-0-	4066	8320	292	1	3039	3	Y	668	668	1			-0-
							735	9									
10	DLQ G-10		4032	-0-	4032	12352	300	1	3075	2	Y	597	546	0	51	1	-0-
							657	9									
*11	DLQ G-10		3531	-0-	3531	15883	280	1	2736	2	Y	468	420	0	48	1	-0-
							515	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15883					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,749

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2451	-0-	-711	-0-	174	1	1979	3	Y	271	271	1			-0-
							298	9									
02	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	142	1	1687	3	Y	241	241	1			-0-
							265	9									
03	3255	X	2588	-0-	-667	-0-	179	1	2082	3	Y	297	297	1			-0-
							327	9									
04	3150	X	2415	-0-	-735	-0-	167	1	1940	3	Y	280	280	1			-0-
							308	9									
05	3255	X	1903	-0-	-1352	-0-	133	1	1465	3	Y	277	277	1			-0-
							305	9									
06	2490	X	693	-0-	-1797	-0-	41	1	468	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
07	2573	X	2044	-0-	-529	-0-	142	1	1577	3	Y	295	295	1			-0-
							325	9									
08	DLQ G-10		2105	-0-	2105	2105	151	1	1638	3	Y	287	287	1			-0-
							316	9									
09	DLQ G-10		1946	-0-	1946	4051	145	1	1507	3	Y	267	267	1			-0-
							294	9									
10	DLQ G-10		1777	-0-	1777	5828	140	1	1440	2	Y	179	163	0	16	1	-0-
							197	9									
*11	DLQ G-10		1482	-0-	1482	7310	126	1	1224	2	Y	120	105	0	15	1	-0-
							132	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7310					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,681

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	2759	X	1904	-0-	-855	-0-	123	1	1392	3	Y	354	354	1			-0-
							389	9									
02	1456	X	1448	-0-	-8	-0-	90	1	1072	3	Y	260	260	1			-0-
							286	9									
03	2604	X	1709	-0-	-895	-0-	107	1	1249	3	Y	321	321	1			-0-
							353	9									
04	2520	X	1778	-0-	-742	-0-	113	1	1311	3	Y	322	322	1			-0-
							354	9									
05	2604	X	2191	-0-	-413	-0-	148	1	1629	3	Y	376	376	1			-0-
							414	9									
06	1830	X	1060	-0-	-770	-0-	62	1	711	3	Y	261	261	1			-0-
							287	9									
07	1829	X	847	-0-	-982	-0-	49	1	548	3	Y	227	227	1			-0-
							250	9									
08	DLQ G-10		639	-0-	639	639	38	1	416	3	Y	168	168	1			-0-
							185	9									
09	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1701	75	1	782	3	Y	186	186	1			-0-
							205	9									
10	DLQ G-10		201	-0-	201	1902	43	2	158	9	Y	144	132	0	12	1	-0-
*11	DLQ G-10		718	-0-	718	2620	40	1	455	2	Y	203	185	0	18	1	-0-
							223	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2620					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,822

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	9703	X	7216	-0-	-2487	-0-	494	1	5610	3	Y	1011	1011	1			-0-
							1112	9									
02	8400	X	5997	-0-	-2403	-0-	390	1	4631	3	Y	887	887	1			-0-
							976	9									
03	8680	X	4523	-0-	-4157	-0-	298	1	3463	3	Y	693	693	1			-0-
							762	9									
04	7350	X	3003	-0-	-4347	-0-	193	1	2234	3	Y	524	524	1			-0-
							576	9									
05	7223	X	3094	-0-	-4129	-0-	205	1	2258	3	Y	574	574	1			-0-
							631	9									
06	6990	X	2330	-0-	-4660	-0-	143	1	1631	3	Y	505	505	1			-0-
							556	9									
07	6634	X	1281	-0-	-5353	-0-	72	1	799	3	Y	373	373	1			-0-
							410	9									
08	DLQ G-10		895	-0-	895	895	44	1	478	3	Y	339	339	1			-0-
							373	9									
09	DLQ G-10		2043	-0-	2043	2938	132	1	1372	3	Y	490	490	1			-0-
							539	9									
10	DLQ G-10		1690	-0-	1690	4628	109	1	1165	2	Y	378	347	0	31	1	-0-
							416	9									
*11	DLQ G-10		1086	-0-	1086	5714	68	1	730	2	Y	262	237	0	25	1	-0-
							288	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5714					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,036

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	5905	-0-	-5720	-0-	399	1	4529	3	Y	888	888	1			-0-
							977	9									
02	10332	X	4440	-0-	-5892	-0-	281	1	3334	3	Y	750	750	1			-0-
							825	9									
03	9827	X	4576	-0-	-5251	-0-	294	1	3415	3	Y	788	788	1			-0-
							867	9									
04	7260	X	4725	-0-	-2535	-0-	306	1	3540	3	Y	799	799	1			-0-
							879	9									
05	6851	X	4225	-0-	-2626	-0-	288	1	3177	3	Y	691	691	1			-0-
							760	9									
06	5700	X	3869	-0-	-1831	-0-	254	1	2909	3	Y	642	642	1			-0-
							706	9									
07	4929	X	3280	-0-	-1649	-0-	223	1	2472	3	Y	532	532	1			-0-
							585	9									
08	DLQ G-10		471	-0-	471	471	8	1	88	3	Y	341	341	1			-0-
							375	9									
09	DLQ G-10		1431	-0-	1431	1902	91	1	949	3	Y	355	355	1			-0-
							391	9									
10	DLQ G-10		1499	-0-	1499	3401	96	1	1041	2	Y	329	302	0	27	1	-0-
							362	9									
*11	DLQ G-10		1193	-0-	1193	4594	79	1	837	2	Y	252	228	0	24	1	-0-
							277	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4594					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,367

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29199	X	7771	-0-	-21428	-0-	551	1	6257	3	Y	875	875	1			-0-
							963	9									
02	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	491	1	5827	3	Y	861	861	1			-0-
							947	9									
03	9641	X	6971	-0-	-2670	-0-	465	1	5411	3	Y	995	995	1			-0-
							1095	9									
04	9330	X	3002	-0-	-6328	-0-	174	1	2014	3	Y	740	740	1			-0-
							814	9									
05	8494	X	7765	-0-	-729	-0-	556	1	6134	3	Y	977	977	1			-0-
							1075	9									
06	7770	X	7317	-0-	-453	-0-	513	1	5869	3	Y	850	850	1			-0-
							935	9									
07	8029	X	6880	-0-	-1149	-0-	496	1	5501	3	Y	803	803	1			-0-
							883	9									
08	DLQ G-10		8052	-0-	8052	8052	600	1	6505	3	Y	861	861	1			-0-
							947	9									
09	DLQ G-10		7222	-0-	7222	15274	553	1	5747	3	Y	838	838	1			-0-
							922	9									
10	DLQ G-10		7130	-0-	7130	22404	573	1	5737	2	Y	745	678	0	67	1	-0-
							820	9									
*11	DLQ G-10		6214	-0-	6214	28618	533	1	5045	2	Y	578	512	0	66	1	-0-
							636	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28618					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,123

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-		723	1	5982	3	Y	1264	1264	1			-0-
								1390	9									
02	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-		742	1	5127	3	Y	1153	1153	1			-0-
								1268	9									
03	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-		863	1	5681	3	Y	1287	1287	1			-0-
								1416	9									
04	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-		774	1	5268	3	Y	1285	1285	1			-0-
								1414	9									
05	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-		657	1	5399	3	Y	1249	1249	1			-0-
								1374	9									
06	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-		672	1	5273	3	Y	1239	1239	1			-0-
								1363	9									
07	7316	X	7257	-0-	-59	-0-		686	1	5171	3	Y	1273	1273	1			-0-
								1400	9									
08	DLQ G-10		6972	-0-	6972	6972		634	1	4989	3	Y	1226	1226	1			-0-
								1349	9									
09	DLQ G-10		6939	-0-	6939	13911		651	1	4986	3	Y	1184	1184	1			-0-
								1302	9									
10	DLQ G-10		7243	-0-	7243	21154		399	1	5656	2	Y	1080	988	0	92	1	-0-
								1188	9									
*11	DLQ G-10		6865	-0-	6865	28019		424	1	5497	2	Y	858	770	0	88	1	-0-
								944	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28019						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,098

SCHENDEL 02 WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852

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	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-		722	1	5970	3	Y	885	885	1			-0-
								974	9									
02	DLQ G-10		5284	-0-	5284	5284		557	1	3850	3	Y	797	797	1			-0-
								877	9									
03	9511	X	4227	-0-	-5284	-0-		465	1	3063	3	Y	635	635	1			-0-
								699	9									
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-		614	1	4183	3	Y	987	987	1			-0-
								1086	9									
05	7657	X	5122	-0-	-2535	-0-		453	1	3725	3	Y	858	858	1			-0-
								944	9									
06	7410	X	4783	-0-	-2627	-0-		450	1	3529	3	Y	731	731	1			-0-
								804	9									
07	6076	X	5709	-0-	-367	-0-		564	1	4248	3	Y	815	815	1			-0-
								897	9									
08	DLQ G-10		5779	-0-	5779	5779		549	1	4326	3	Y	822	822	1			-0-
								904	9									
09	DLQ G-10		5426	-0-	5426	11205		532	1	4073	3	Y	746	746	1			-0-
								821	9									
10	DLQ G-10		5149	-0-	5149	16354		296	1	4224	2	Y	572	522	0	50	1	-0-
								629	9									
*11	DLQ G-10		4522	-0-	4522	20876		281	1	3711	2	Y	482	430	0	52	1	-0-
								530	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20876						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,330

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34076	X	34076	-0-	-0-	-0-	459	1	28683	3	Y	4485	4485	1			-0-
							4934	9									
02	41468	X	29046	-0-	-12422	-0-	408	1	24443	3	Y	3814	3814	1			-0-
							4195	9									
03	45508	X	30486	-0-	-15022	-0-	469	1	25573	3	Y	4040	4040	1			-0-
							4444	9									
04	38670	X	27530	-0-	-11140	-0-	440	1	23062	3	Y	3662	3662	1			-0-
							4028	9									
05	36797	X	25903	-0-	-10894	-0-	427	1	21646	3	Y	3482	3482	1			-0-
							3830	9									
06	32970	X	23598	-0-	-9372	-0-	409	1	19685	3	Y	3185	3185	1			-0-
							3504	9									
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	140	1	2823	3	Y	469	469	1			-0-
							516	9									
08	DLQ G-10		27861	-0-	27861	27861	481	1	23368	3	Y	3647	3647	1			-0-
							4012	9									
09	DLQ G-10		19933	-0-	19933	47794	481	1	16360	3	Y	2811	2811	1			-0-
							3092	9									
10	DLQ G-10		19960	-0-	19960	67754	435	1	17420	2	Y	1914	1821	0	93	1	-0-
							2105	9									
*11	DLQ G-10		19656	-0-	19656	87410	478	1	16922	2	Y	2051	1945	0	106	1	-0-
							2256	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	87410					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,560

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6966	-0-	-1311	-0-	577	1	4770	3	Y	1472	1472	1			-0-
							1619	9									
02	7476	X	5064	-0-	-2412	-0-	476	1	3289	3	Y	1181	1181	1			-0-
							1299	9									
03	8277	X	6086	-0-	-2191	-0-	616	1	4055	3	Y	1286	1286	1			-0-
							1415	9									
04	7680	X	6698	-0-	-982	-0-	674	1	4590	3	Y	1304	1304	1			-0-
							1434	9									
05	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	672	1	5527	3	Y	1113	1113	1			-0-
							1224	9									
06	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	638	1	5008	3	Y	1015	1015	1			-0-
							1117	9									
07	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	640	1	4824	3	Y	1023	1023	1			-0-
							1125	9									
08	DLQ G-10		5578	-0-	5578	5578	519	1	4090	3	Y	881	881	1			-0-
							969	9									
09	DLQ G-10		4238	-0-	4238	9816	385	1	2947	3	Y	824	824	1			-0-
							906	9									
10	DLQ G-10		3804	-0-	3804	13620	194	1	2830	2	Y	709	651	0	58	1	-0-
							780	9									
*11	DLQ G-10		3555	-0-	3555	17175	203	1	2732	2	Y	564	509	0	55	1	-0-
							620	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17175					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,372

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL 02 WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922

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	4612	X	4612	-0-		-0-		-0-		401	1	3316	3	Y	814	814	1			-0-
										895	9									
02	3696	X	3541	-0-		-155		-0-		350	1	2415	3	Y	705	705	1			-0-
										776	9									
03	4092	X	3330	-0-		-762		-0-		334	1	2196	3	Y	727	727	1			-0-
										800	9									
04	3960	X	3626	-0-		-334		-0-		358	1	2436	3	Y	756	756	1			-0-
										832	9									
05	4092	X	3562	-0-		-530		-0-		296	1	2437	3	Y	754	754	1			-0-
										829	9									
06	4180	X	4180	-0-		-0-		-0-		379	1	2977	3	Y	749	749	1			-0-
										824	9									
07	4327	X	4327	-0-		-0-		-0-		406	1	3056	3	Y	786	786	1			-0-
										865	9									
08	DLQ G-10		4434	-0-		4434		4434		400	1	3148	3	Y	805	805	1			-0-
										886	9									
09	DLQ G-10		3581	-0-		3581		8015		323	1	2476	3	Y	711	711	1			-0-
										782	9									
10	DLQ G-10		3577	-0-		3577		11592		187	1	2729	2	Y	601	551	0	50	1	-0-
										661	9									
*11	DLQ G-10		3441	-0-		3441		15033		203	1	2708	2	Y	482	433	0	49	1	-0-
										530	9									
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-		15033						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,890

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. 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	26522	X	26522	-0-		-0-		-0-		333	1	20800	3	Y	4899	4899	1			-0-
										5389	9									
02	35140	X	22461	-0-		-12679		-0-		291	1	17427	3	Y	4312	4312	1			-0-
										4743	9									
03	38905	X	24542	-0-		-14363		-0-		321	1	17524	3	Y	6088	6088	1			-0-
										6697	9									
04	32250	X	22827	-0-		-9423		-0-		300	1	15720	3	Y	6188	6188	1			-0-
										6807	9									
05	30008	X	22213	-0-		-7795		-0-		344	1	17432	3	Y	4034	4034	1			-0-
										4437	9									
06	25680	X	19748	-0-		-5932		-0-		323	1	15533	3	Y	3538	3538	1			-0-
										3892	9									
07	24862	X	2948	-0-		-21914		-0-		112	1	2247	3	Y	535	535	1			-0-
										589	9									
08	DLQ G-10		19161	-0-		19161		19161		302	1	14679	3	Y	3800	3800	1			-0-
										4180	9									
09	DLQ G-10		14615	-0-		14615		33776		301	1	10263	3	Y	3683	3683	1			-0-
										4051	9									
10	DLQ G-10		15266	-0-		15266		49042		276	1	11578	2	Y	3102	3009	0	93	1	-0-
										3412	9									
*11	DLQ G-10		15453	-0-		15453		64495		315	1	11582	2	Y	3233	3117	0	116	1	-0-
										3556	9									
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-		64495						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,412

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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 (-)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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120

01	23558	X	23558	-0-	-0-	-0-		283	1	17688	3	Y	5079	5079	1			-0-
								5587	9									
02	30016	X	19874	-0-	-10142	-0-		248	1	14876	3	Y	4318	4318	1			-0-
								4750	9									
03	31279	X	20878	-0-	-10401	-0-		278	1	15151	3	Y	4954	4954	1			-0-
								5449	9									
04	26760	X	19109	-0-	-7651	-0-		259	1	13566	3	Y	4804	4804	1			-0-
								5284	9									
05	25513	X	17323	-0-	-8190	-0-		263	1	13297	3	Y	3421	3421	1			-0-
								3763	9									
06	22800	X	16023	-0-	-6777	-0-		252	1	12117	3	Y	3322	3322	1			-0-
								3654	9									
07	22010	X	2346	-0-	-19664	-0-		87	1	1754	3	Y	459	459	1			-0-
								505	9									
08	DLQ G-10		21482	-0-	21482	21482		350	1	17036	3	Y	3724	3724	1			-0-
								4096	9									
09	DLQ G-10		14582	-0-	14582	36064		314	1	10684	3	Y	3258	3258	1			-0-
								3584	9									
10	DLQ G-10		14499	-0-	14499	50563		285	1	11653	2	Y	2328	2251	0	77	1	-0-
								2561	9									
*11	DLQ G-10		13714	-0-	13714	64277		295	1	10687	2	Y	2484	2392	0	92	1	-0-
								2732	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	64277						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,151

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22733	X	22733	-0-	-0-	-0-	300 3665	1 9	18768	3	Y	3332	3332	1			-0-
02	27608	X	18903	-0-	-8705	-0-	262 2924	1 9	15717	3	Y	2658	2658	1			-0-
03	27993	X	19981	-0-	-8012	-0-	304 3081	1 9	16596	3	Y	2801	2801	1			-0-
04	23850	X	18113	-0-	-5737	-0-	284 2958	1 9	14871	3	Y	2689	2689	1			-0-
05	24428	X	17673	-0-	-6755	-0-	287 2842	1 9	14544	3	Y	2584	2584	1			-0-
06	21990	X	14257	-0-	-7733	-0-	238 2576	1 9	11443	3	Y	2342	2342	1			-0-
07	20925	X	2321	-0-	-18604	-0-	88 466	1 9	1767	3	Y	424	424	1			-0-
08	DLQ G-10		19327	-0-	19327	19327	331 2923	1 9	16073	3	Y	2657	2657	1			-0-
09	DLQ G-10		12744	-0-	12744	32071	299 2266	1 9	10179	3	Y	2060	2060	1			-0-
10	DLQ G-10		12423	-0-	12423	44494	263 1569	1 9	10591	2	Y	1426	1366	0	60	1	-0-
*11	DLQ G-10		12869	-0-	12869	57363	295 1979	1 9	10595	2	Y	1799	1719	0	80	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	57363					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,772

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARNER 01 WELL #: 17H RRCID -> 281274 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 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	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	1179 2791	1 9	9754	3	Y	2537	2537	1			-0-
02	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	1149 2476	1 9	7935	3	Y	2251	2251	1			-0-
03	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	1316 2736	1 9	8663	3	Y	2487	2487	1			-0-
04	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	1404 2679	1 9	9559	3	Y	2435	2435	1			-0-
05	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	1285 2768	1 9	10566	3	Y	2516	2516	1			-0-
06	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	1190 2602	1 9	9345	3	Y	2365	2365	1			-0-
07	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	1199 2506	1 9	9032	3	Y	2278	2278	1			-0-
08	DLQ G-10		12360	-0-	12360	12360	1117 2450	1 9	8793	3	Y	2227	2227	1			-0-
09	DLQ G-10		11125	-0-	11125	23485	1024 2259	1 9	7842	3	Y	2054	2054	1			-0-
10	DLQ G-10		10299	-0-	10299	33784	546 1889	1 9	7864	2	Y	1717	1572	0	145	1	-0-
*11	DLQ G-10		9931	-0-	9931	43715	601 1430	1 9	7900	2	Y	1300	1168	0	132	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	43715					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,167

WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WARNER (SL) 01 WELL #: 18H RRCID -> 281352 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WARNER 01 WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902

01	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	1201	1	9939	3	Y	2326	2326	1				-0-
							2559	9										
02	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	1224	1	8452	3	Y	2000	2000	1				-0-
							2200	9										
03	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	1474	1	9699	3	Y	2139	2139	1				-0-
							2353	9										
04	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	1158	1	7881	3	Y	1850	1850	1				-0-
							2035	9										
05	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	1014	1	8337	3	Y	1867	1867	1				-0-
							2054	9										
06	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	970	1	7612	3	Y	1815	1815	1				-0-
							1997	9										
07	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	1014	1	7641	3	Y	1879	1879	1				-0-
							2067	9										
08	DLQ G-10		11056	-0-	11056	11056	1022	1	8045	3	Y	1808	1808	1				-0-
							1989	9										
09	DLQ G-10		9874	-0-	9874	20930	923	1	7064	3	Y	1715	1715	1				-0-
							1887	9										
10	DLQ G-10		10880	-0-	10880	31810	606	1	8631	2	Y	1494	1367	0	127	1		-0-
							1643	9										
*11	DLQ G-10		9701	-0-	9701	41511	592	1	7768	2	Y	1219	1094	0	125	1		-0-
							1341	9										
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	41511					Y	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 124,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,112

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RIDLEY 01 WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3748	-0-		-437		-0-	401 1043	1 9	2304	3	Y	948	948	1			-0-
02	3780	X	2818	-0-		-962		-0-	319 869	1 9	1630	3	Y	790	790	1			-0-
03	3596	X	3539	-0-		-57		-0-	399 953	1 9	2187	3	Y	866	866	1			-0-
04	3630	X	3020	-0-		-610		-0-	323 785	1 9	1912	3	Y	714	714	1			-0-
05	3751	X	2839	-0-		-912		-0-	310 754	1 9	1775	3	Y	685	685	1			-0-
06	3630	X	2404	-0-		-1226		-0-	269 740	1 9	1395	3	Y	673	673	1			-0-
07	3534	X	2997	-0-		-537		-0-	357 854	1 9	1786	3	Y	776	776	1			-0-
08	3534	X	2901	-0-		-633		-0-	307 840	1 9	1754	3	Y	764	764	1			-0-
09	3030	X	2893	-0-		-137		-0-	302 793	1 9	1798	3	Y	721	721	1			-0-
10	3007	X	2840	-0-		-167		-0-	341 603	1 9	1896	2	Y	548	503	0	45	1	-0-
*11	2910	X	2316	-0-		-594		-0-	278 496	1 9	1542	2	Y	451	407	0	44	1	-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-		-3007		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,936

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37561	X	29799	-0-		-7762		-0-	378 5787	1 9	23634	3	Y	5261	5261	1			-0-
02	24159	X	24159	-0-		-0-		-0-	318 4760	1 9	19081	3	Y	4327	4327	1			-0-
03	36673	X	25400	-0-		-11273		-0-	369 4883	1 9	20148	3	Y	4439	4439	1			-0-
04	33420	X	23130	-0-		-10290		-0-	346 4623	1 9	18161	3	Y	4203	4203	1			-0-
05	32674	X	22084	-0-		-10590		-0-	344 4336	1 9	17404	3	Y	3942	3942	1			-0-
06	28830	X	20409	-0-		-8421		-0-	333 4041	1 9	16035	3	Y	3674	3674	1			-0-
07	26753	X	15300	-0-		-11453		-0-	624 2140	1 9	12536	3	Y	1945	1945	1			-0-
08	DLQ G-10		20239	-0-		20239		20239	331 3814	1 9	16094	3	Y	3467	3467	1			-0-
09	DLQ G-10		17294	-0-		17294		37533	400 3290	1 9	13604	3	Y	2991	2991	1			-0-
10	DLQ G-10		17342	-0-		17342		54875	367 2169	1 9	14806	2	Y	1972	1888	0	84	1	-0-
*11	DLQ G-10		16713	-0-		16713		71588	415 1685	1 9	14613	2	Y	1532	1448	0	84	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-		71588					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,753

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60326	X	31227	-0-	-29099	-0-	24779	3	6448	9	Y	5862	5862	1			-0-
02	DLQ G-10		30877	-0-	30877	30877	25799	3	5078	9	Y	4616	4616	1			-0-
03	60982	X	30105	-0-	-30877	-0-	24981	3	5124	9	Y	4658	4658	1			-0-
04	25858	X	25858	-0-	-0-	-0-	21180	3	4678	9	Y	4253	4253	1			-0-
05	36518	X	25536	-0-	-10982	-0-	20887	3	4649	9	Y	4226	4226	1			-0-
06	33090	X	21744	-0-	-11346	-0-	18125	3	3619	9	Y	3290	3290	1			-0-
07	34193	X	21921	-0-	-12272	-0-	18097	3	3824	9	Y	3476	3476	1			-0-
08	DLQ G-10		20038	-0-	20038	20038	16687	3	3351	9	Y	3046	3046	1			-0-
09	DLQ G-10		19305	-0-	19305	39343	15914	3	3391	9	Y	3083	3083	1			-0-
10	DLQ G-10		18731	-0-	18731	58074	1052	1	15225	2	Y	2231	2038	0	193	1	-0-
							2454	9									
*11	DLQ G-10		16592	-0-	16592	74666	1028	1	13690	2	Y	1704	1515	0	189	1	-0-
							1874	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	74666					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,445

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39875	X	30022	-0-	-9853	-0-	376	1	23500	3	Y	5587	5587	1			-0-
							6146	9									
02	25476	X	25476	-0-	-0-	-0-	333	1	19975	3	Y	4698	4698	1			-0-
							5168	9									
03	38936	X	26562	-0-	-12374	-0-	384	1	20939	3	Y	4763	4763	1			-0-
							5239	9									
04	34200	X	23858	-0-	-10342	-0-	360	1	18892	3	Y	4187	4187	1			-0-
							4606	9									
05	33046	X	23284	-0-	-9762	-0-	364	1	18423	3	Y	4088	4088	1			-0-
							4497	9									
06	29040	X	21538	-0-	-7502	-0-	354	1	17036	3	Y	3771	3771	1			-0-
							4148	9									
07	28210	X	21104	-0-	-7106	-0-	814	1	16352	3	Y	3580	3580	1			-0-
							3938	9									
08	DLQ G-10		20283	-0-	20283	20283	330	1	16046	3	Y	3552	3552	1			-0-
							3907	9									
09	DLQ G-10		18345	-0-	18345	38628	421	1	14342	3	Y	3256	3256	1			-0-
							3582	9									
10	DLQ G-10		18492	-0-	18492	57120	387	1	15637	2	Y	2244	2152	0	92	1	-0-
							2468	9									
*11	DLQ G-10		17714	-0-	17714	74834	400	1	14425	2	Y	2626	2513	0	113	1	-0-
							2889	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	74834					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,352

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72850	X	42266	-0-	-30584	-0-	33863	3	8403	9	Y	7639	7639	1			-0-
02	DLQ G-10		38665	-0-	38665	38665	31955	3	6710	9	Y	6100	6100	1			-0-
03	DLQ G-10		39088	-0-	39088	77753	32726	3	6362	9	Y	5784	5784	1			-0-
04	112436	X	34683	-0-	-77753	-0-	28977	3	5706	9	Y	5187	5187	1			-0-
05	33291	X	33291	-0-	-0-	-0-	27773	3	5518	9	Y	5016	5016	1			-0-
06	31980	X	30627	-0-	-1353	-0-	25678	3	4949	9	Y	4499	4499	1			-0-
07	33046	X	29738	-0-	-3308	-0-	25149	3	4589	9	Y	4172	4172	1			-0-
08	33046	X	28328	-0-	-4718	-0-	23632	3	4696	9	Y	4269	4269	1			-0-
09	31980	X	26972	-0-	-5008	-0-	21875	3	5097	9	Y	4634	4634	1			-0-
10	33046	X	26103	-0-	-6943	-0-	1458	1	21297	2	Y	3044	2779	0	265	1	-0-
							3348	9									
*11	30630	X	23400	-0-	-7230	-0-	1472	1	19603	2	Y	2114	1863	0	251	1	-0-
							2325	9									
12	29729	X	NO RPT	-0-	-29729	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 353,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,458

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46154	X	28372	-0-	-17782	-0-	109	1	24620	3	Y	3312	3312	1			-0-
							3643	9									
02	28595	X	28595	-0-	-0-	-0-	1	1	25856	3	Y	2489	2489	1			-0-
							2738	9									
03	39804	X	28643	-0-	-11161	-0-	26028	3	2615	9	Y	2377	2377	1			-0-
04	35550	X	25117	-0-	-10433	-0-	22715	3	2402	9	Y	2184	2184	1			-0-
05	32395	X	24539	-0-	-7856	-0-	22043	3	2496	9	Y	2269	2269	1			-0-
06	30630	X	22067	-0-	-8563	-0-	19960	3	2107	9	Y	1915	1915	1			-0-
07	31651	X	21273	-0-	-10378	-0-	21	1	19188	3	Y	1876	1876	1			-0-
							2064	9									
08	DLQ G-10		20057	-0-	20057	20057	87	1	18032	3	Y	1762	1762	1			-0-
							1938	9									
09	DLQ G-10		18038	-0-	18038	38095	92	1	16166	3	Y	1618	1618	1			-0-
							1780	9									
10	DLQ G-10		17517	-0-	17517	55612	1075	1	15192	2	Y	1136	1021	0	115	1	-0-
							1250	9									
*11	DLQ G-10		16105	-0-	16105	71717	1083	1	14017	2	Y	914	782	0	132	1	-0-
							1005	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	71717					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,852

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49029	X	30488	-0-	-18541	-0-	114	1	25822	3	Y	4138	4138	1			-0-
							4552	9									
02	29888	X	29888	-0-	-0-	-0-	1	1	25897	3	Y	3627	3624	1	3	8	-0-
							3990	9									
03	39308	X	30408	-0-	-8900	-0-	26541	3	3867	9	Y	3515	3515	1			-0-
04	35460	X	26515	-0-	-8945	-0-	23181	3	3334	9	Y	3031	3031	1			-0-
05	34968	X	25678	-0-	-9290	-0-	22371	3	3307	9	Y	3006	3006	1			-0-
06	32010	X	22533	-0-	-9477	-0-	19401	3	3132	9	Y	2847	2847	1			-0-
07	33077	X	21806	-0-	-11271	-0-	21	1	18683	3	Y	2820	2820	1			-0-
							3102	9									
08	DLQ G-10		20551	-0-	20551	20551	85	1	17548	3	Y	2653	2653	1			-0-
							2918	9									
09	DLQ G-10		18443	-0-	18443	38994	89	1	15604	3	Y	2500	2500	1			-0-
							2750	9									
10	DLQ G-10		18036	-0-	18036	57030	1040	1	14981	2	Y	1832	1666	0	166	1	-0-
							2015	9									
*11	DLQ G-10		16603	-0-	16603	73633	1055	1	13958	2	Y	1445	1271	0	174	1	-0-
							1590	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	73633					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,414

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35712	X	24263	-0-	-11449	-0-	94	1	21343	3	Y	2569	2569	1			-0-
							2826	9									
02	27517	X	27517	-0-	-0-	-0-	1	1	24531	3	Y	2714	2714	1			-0-
							2985	9									
03	33108	X	27070	-0-	-6038	-0-	24041	3	3029	9	Y	2754	2754	1			-0-
04	30780	X	23306	-0-	-7474	-0-	20591	3	2715	9	Y	2468	2468	1			-0-
05	30473	X	22052	-0-	-8421	-0-	19543	3	2509	9	Y	2281	2281	1			-0-
06	29490	X	19318	-0-	-10172	-0-	16903	3	2415	9	Y	2195	2195	1			-0-
07	30473	X	19163	-0-	-11310	-0-	19	1	16733	3	Y	2192	2192	1			-0-
							2411	9									
08	DLQ G-10		18119	-0-	18119	18119	77	1	15783	3	Y	2054	2054	1			-0-
							2259	9									
09	DLQ G-10		16724	-0-	16724	34843	83	1	14509	3	Y	1938	1938	1			-0-
							2132	9									
10	DLQ G-10		15590	-0-	15590	50433	923	1	13213	2	Y	1322	1193	0	129	1	-0-
							1454	9									
*11	DLQ G-10		14740	-0-	14740	65173	960	1	12599	2	Y	1074	930	0	144	1	-0-
							1181	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	65173					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,561

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50499	X	29519	-0-	-20980	-0-	24436	3	5083	9	Y	4621	4621	1			-0-
02	DLQ G-10		29823	-0-	29823	29823	25499	3	4324	9	Y	3931	3931	1			-0-
03	60336	X	30513	-0-	-29823	-0-	26384	3	4129	9	Y	3754	3754	1			-0-
04	25234	X	25234	-0-	-0-	-0-	21664	3	3570	9	Y	3245	3245	1			-0-
05	33015	X	23791	-0-	-9224	-0-	2214	1	18200	3	Y	3070	3070	1			-0-
							3377	9									
06	31950	X	21096	-0-	-10854	-0-	2057	1	16143	3	Y	2633	2633	1			-0-
							2896	9									
07	33015	X	20549	-0-	-12466	-0-	2042	1	15383	3	Y	2840	2840	1			-0-
							3124	9									
08	DLQ G-10		19146	-0-	19146	19146	1838	1	14470	3	Y	2580	2580	1			-0-
							2838	9									
09	DLQ G-10		17821	-0-	17821	36967	1734	1	13278	3	Y	2554	2554	1			-0-
							2809	9									
10	DLQ G-10		16715	-0-	16715	53682	938	1	13613	2	Y	1967	1796	0	171	1	-0-
							2164	9									
*11	DLQ G-10		14713	-0-	14713	68395	820	1	11495	2	Y	2180	1962	0	218	1	-0-
							2398	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	68395					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,375

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44702	X	23531	-0-	-21171	-0-	19505	3	4026	9	Y	3660	3660	1			-0-
02	DLQ G-10		24892	-0-	24892	24892	20956	3	3936	9	Y	3578	3578	1			-0-
03	DLQ G-10		24478	-0-	24478	49370	20714	3	3764	9	Y	3422	3422	1			-0-
04	69696	X	20326	-0-	-49370	-0-	17067	3	3259	9	Y	2963	2963	1			-0-
05	35309	X	19890	-0-	-15419	-0-	16575	3	3315	9	Y	3014	3014	1			-0-
06	26670	X	16790	-0-	-9880	-0-	14296	3	2494	9	Y	2267	2267	1			-0-
07	27559	X	16361	-0-	-11198	-0-	13970	3	2391	9	Y	2174	2174	1			-0-
08	24490	X	16024	-0-	-8466	-0-	13613	3	2411	9	Y	2192	2192	1			-0-
09	20340	X	14206	-0-	-6134	-0-	11905	3	2301	9	Y	2092	2092	1			-0-
10	19902	X	14057	-0-	-5845	-0-	799	1	11540	2	Y	1562	1426	0	136	1	-0-
							1718	9									
*11	16800	X	12356	-0-	-4444	-0-	780	1	10326	2	Y	1136	1005	0	131	1	-0-
							1250	9									
12	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,060

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 43H RRCID -> 286619 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 12677 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
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		63228	-0-	63228	63228		22	1	43491	3	Y	17923	17923	1			-0-
								19715	9									
09	SHUT IN		160474	-0-	160474	223702		170	1	117461	3	Y	38948	38948	1			-0-
								42843	9									
10	SHUT IN		116006	-0-	116006	339708		157	1	89314	2	Y	24123	23434	0	689	1	-0-
								26535	9									
*11	SHUT IN		110218	-0-	110218	449926		41	1	85339	2	Y	22580	21834	0	746	1	-0-
								24838	9									
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	449926						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 449,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,574

THREE SISTERS 01 WELL #: 44H RRCID -> 286999 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 12695 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	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		157113	-0-	157113	157113		212	1	120460	2	N	33128	32193	0	935	1	-0-
								36441	9									
*11	SHUT IN		152226	-0-	152226	309339		57	1	118192	2	N	30888	29863	0	1025	1	-0-
								33977	9									
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	309339						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 309,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,016

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC 507495
T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 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	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2601	2	144	9	Y	131	118	1			64
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1580	3	110	9	Y	100	93	1			71
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	8	1	656	3	Y	-0-	56	1			15
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	43	1	810	3	Y	13	17	1			1
							14	9									
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	53	1	976	3	Y	113	100	1			14
							124	9									
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	Y	99	93	1			20
							47	3	109	9							
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	58	1	862	2	Y	8	25	1			3
							58	3	9	9							
08	DLQ G-10		758	-0-	758	758	48	1	688	2	Y	16	15	1			4
							4	3	18	9							
09	DLQ G-10		825	-0-	825	1583	41	1	739	2	Y	2	6	1			-0-
							43	3	2	9							
10	2417	N	834	-0-	-1583	-0-	40	1	658	2	Y	87	63	1	6	6	18
							40	3	96	9							
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	37	1	563	3	Y	168	158	1			28
							185	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 12,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

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	13485	X	10245	-0-	-3240	-0-	9824	2	421	9	Y	383	335	1			182
02	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6309	3	271	9	Y	246	254	1			174
03	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	70	1	5707	3	Y	167	301	1	5	6	35
							184	9									
04	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	327	1	6119	3	Y	469	458	1			46
							516	9									
05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	318	1	5836	3	Y	220	239	1			27
							242	9									
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	293	1	5286	2	Y	241	219	1			49
							293	3	265	9							
07	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	382	1	5674	2	Y	262	217	1			94
							382	3	288	9							
08	DLQ G-10		7896	-0-	7896	7896	489	1	7032	2	Y	302	325	1			71
							43	3	332	9							
09	DLQ G-10		6615	-0-	6615	14511	319	1	5743	2	Y	201	238	1			34
							332	3	221	9							
10	19266	X	4755	-0-	-14511	-0-	250	1	4109	2	Y	133	130	1	10	6	27
							250	3	146	9							
11	4350	X	4267	-0-	-83	-0-	251	1	3834	3	Y	165	164	1			28
							182	9									
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 72,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,789

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
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	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4469	2	297	9	Y	270	279	1			153
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5203	3	169	9	Y	154	198	1			109
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	81	1	6650	3	Y	141	220	1	4	6	26
							155	9									
04	5610	X	1602	-0-	-4008	-0-	79	1	1481	3	Y	38	60	1			4
							42	9									
05	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	387	1	7087	3	Y	511	452	1			63
							562	9									
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	360	1	6504	2	Y	251	263	1			51
							360	3	276	9							
07	6975	X	3762	-0-	-3213	-0-	221	1	3286	2	Y	31	71	1			11
							221	3	34	9							
08	DLQ G-10		5466	-0-	5466	5466	351	1	5052	2	Y	29	33	1			7
							31	3	32	9							
09	DLQ G-10		13528	-0-	13528	18994	649	1	11674	2	Y	483	407	1			83
							674	3	531	9							
*10	27816	X	8822	-0-	-18994	-0-	459	1	7557	2	Y	315	328	1			70
							459	3	347	9							
11	7500	X	7094	-0-	-406	-0-	432	1	6597	3	Y	59	119	1			10
							65	9									
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 72,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,282

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	12834	X	5086	-0-	-7748	-0-	4645	2	441	9	Y	401	343	1			186
02	10780	X	7713	-0-	-3067	-0-	7430	3	283	9	Y	257	261	1			182
03	14539	X	11042	-0-	-3497	-0-	133	1	10869	3	Y	36	195	1	3	6	20
							40	9									
04	14070	X	14054	-0-	-16	-0-	696	1	13035	3	Y	294	285	1			29
							323	9									
05	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	508	1	9320	3	Y	75	95	1			9
							83	9									
06	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	540	1	9742	2	Y	237	198	1			48
							540	3	261	9							
07	11191	X	6483	-0-	-4708	-0-	367	1	5448	2	Y	274	224	1			98
							367	3	301	9							
08	DLQ G-10		4648	-0-	4648	4648	287	1	4131	2	Y	186	240	1			44
							25	3	205	9							
09	DLQ G-10		6733	-0-	6733	11381	334	1	5997	2	Y	51	86	1			9
							346	3	56	9							
10	22145	X	10764	-0-	-11381	-0-	565	1	9291	2	Y	312	234	1	23	6	64
							565	3	343	9							
11	10560	X	8371	-0-	-2189	-0-	486	1	7414	3	Y	428	420	1			72
							471	9									
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 95,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,551

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
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	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4185	2	440	9	Y	400	330	1			179
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4646	3	249	9	Y	226	245	1			160
03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	61	1	5008	3	Y	264	372	1	7	6	45
							290	9									
04	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	361	1	6760	3	Y	338	350	1			33
							372	9									
05	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	425	1	7788	3	Y	276	275	1			34
							304	9									
06	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	343	1	6186	2	Y	168	168	1			34
							343	3	185	9							
07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	421	1	6248	2	Y	188	155	1			67
							421	3	207	9							
08	DLQ G-10		6993	-0-	6993	6993	434	1	6245	2	Y	251	259	1			59
							38	3	276	9							
09	DLQ G-10		7080	-0-	7080	14073	338	1	6084	2	Y	279	290	1			48
							351	3	307	9							
10	21082	X	7009	-0-	-14073	-0-	371	1	6096	2	Y	155	160	1	11	6	32
							371	3	171	9							
*11	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	449	1	6853	3	Y	204	202	1			34
							224	9									
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 73,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,749

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	4371	X	3341	-0-	-1030	-0-	3057	2	284	9	Y	258	310	1			200
02	3864	X	2691	-0-	-1173	-0-	2471	2	220	9	Y	200	256	1			144
03	4278	X	2778	-0-	-1500	-0-	113	1	2397	2	Y	244	292	1			96
							268	9									
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	874	1	3734	2	Y	390	261	1			225
							429	9									
05	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5039	2	110	9	Y	100	274	1			51
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	748	1	3807	2	Y	94	59	1			86
							103	9									
07	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	1207	1	5812	2	Y	466	211	1			341
							513	9									
08	DLQ G-10		6355	-0-	6355	6355	1395	1	4601	2	Y	326	403	1			264
							359	9									
09	DLQ G-10		6318	-0-	6318	12673	1312	1	4701	2	Y	277	367	1			174
							305	9									
10	17764	X	5091	-0-	-12673	-0-	1007	1	3692	2	Y	356	317	1			213
							392	9									
*11	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	1274	1	5042	2	Y	352	336	1			229
							387	9									
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					229

TOTAL GAS PROD: 55,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,063

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
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	12524	X	6571	-0-	-5953	-0-	6213	2	358	9	Y	325	375	1			252
02	11312	X	8874	-0-	-2438	-0-	8367	2	507	9	Y	461	383	1			330
03	12338	X	10246	-0-	-2092	-0-	447	1	9506	2	Y	266	492	1			104
							293	9									
04	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	2484	1	10608	2	Y	318	239	1			183
							350	9									
05	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10098	2	725	9	Y	659	504	1			338
06	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	1662	1	8465	2	Y	404	371	1			371
							444	9									
07	10261	X	6474	-0-	-3787	-0-	1081	1	5206	2	Y	170	417	1			124
							187	9									
08	DLQ G-10		3084	-0-	3084	3084	691	1	2279	2	Y	104	144	1			84
							114	9									
09	DLQ G-10		4356	-0-	4356	7440	912	1	3267	2	Y	161	144	1			101
							177	9									
10	11361	X	3921	-0-	-7440	-0-	780	1	2857	2	Y	258	205	1			154
							284	9									
*11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	1051	1	4159	2	Y	231	235	1			150
							254	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 83,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,357

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	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4195	2	227	9	Y	206	223	1			160
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	3892	2	195	9	Y	177	210	1			127
03	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	269	1	5734	2	Y	325	325	1			127
							358	9									
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	946	1	4042	2	Y	295	252	1			170
							325	9									
05	4433	X	4013	-0-	-420	-0-	3836	2	177	9	Y	161	248	1			83
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	707	1	3602	2	Y	243	103	1			223
							267	9									
07	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	926	1	4458	2	Y	137	260	1			100
							151	9									
08	DLQ G-10		5008	-0-	5008	5008	1129	1	3721	2	Y	144	127	1			117
							158	9									
09	DLQ G-10		5576	-0-	5576	10584	1163	1	4168	2	Y	223	200	1			140
							245	9									
10	17861	X	7277	-0-	-10584	-0-	1528	1	5599	2	Y	136	195	1			81
							150	9									
11	5370	X	4092	-0-	-1278	-0-	784	1	3103	2	Y	186	146	1			121
							205	9									
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 56,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,233

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
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	EOM BALANCE
01	217	N	82	-0-	-135	-0-	46	2	36	9	Y	33	7	1	26
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	425	2	81	9	Y	74	47	1	53
03	3100	N	5809	-0-	2709	2709	245	1	5214	2	Y	318	246	1	125
							350	9							
04	3000	N	2098	-0-	-902	1807	387	1	1650	2	Y	55	148	1	32
							61	9							
05	1812	N	5	-0-	-1807	-0-	3	2	2	9	Y	2	33	1	1
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	Y	2	2	1	1
07	620	X	60	-0-	-560	-0-	7	1	36	2	Y	15	5	1	11
							17	9							
08	DLQ G-10		45	-0-	45	45	6	1	21	2	Y	16	14	1	13
							18	9							
09	DLQ G-10		2	-0-	2	47	1	2	1	9	Y	1	13	1	1
10	T. A.		1091	-0-	1091	1138	230	1	842	2	Y	17	8	1	10
							19	9							
11	T. A.		3	-0-	3	1141	1	1	2	2	Y	-0-	10	1	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1141					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

*01	7533	X	5720	-0-	-1813	-0-	5423	2	297	9	Y	270	253	1	102
*02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5463	2	244	9	Y	222	262	1	62
*03	6479	X	5561	-0-	-918	-0-	58	1	5277	2	Y	205	246	1	21
							226	9							
*04	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	413	1	6136	2	Y	161	142	1	40
							177	9							
*05	5735	X	5267	-0-	-468	-0-	361	1	4760	2	Y	133	141	1	32
							146	9							
*06	6120	X	2015	-0-	-4105	-0-	180	1	1757	2	Y	71	80	1	23
							78	9							
*07	6324	X	2703	-0-	-3621	-0-	28	1	2633	2	Y	38	42	1	19
							42	9							
*08	DLQ G-10		4339	-0-	4339	4339	15	1	4201	2	Y	112	86	1	45
							123	9							
*09	DLQ G-10		4425	-0-	4425	8764	20	1	4365	2	Y	36	66	1	15
							40	9							
*10	13310	X	4546	-0-	-8764	-0-	23	1	4484	2	Y	35	39	1	11
							39	9							
*11	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	27	1	4964	2	Y	41	41	1	10
							45	9							
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 52,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,324

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	8091	X	5269	-0-	-2822	-0-	4917	2	352	9	Y	320	316	1			121
*02	2352	X	2135	-0-	-217	-0-	1945	2	190	9	Y	173	235	1			59
*03	2604	X	2320	-0-	-284	-0-	23	1	2129	2	Y	153	196	1			16
							168	9									
*04	2520	X	2367	-0-	-153	-0-	139	1	2063	2	Y	150	128	1			38
							165	9									
*05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	266	1	3508	2	Y	143	145	1			36
							157	9									
*06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	397	1	3881	2	Y	290	237	1			89
							319	9									
*07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	59	1	5504	2	Y	190	183	1			96
							209	9									
*08	DLQ G-10		11274	-0-	11274	11274	40	1	10944	2	Y	264	258	1			102
							290	9									
*09	DLQ G-10		11498	-0-	11498	22772	51	1	11224	2	Y	203	218	1			87
							223	9									
*10	33591	X	10819	-0-	-22772	-0-	54	1	10619	2	Y	133	158	1			62
							146	9									
11	5580	X	3202	-0-	-2378	-0-	16	1	2963	2	Y	203	214	1			51
							223	9									
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 63,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,222

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	3906	X	2844	-0-	-1062	-0-	2607	2	237	9	Y	215	244	1			82
*02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4603	2	344	9	Y	313	319	1			76
*03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	44	1	4026	2	Y	238	290	1			24
							262	9									
*04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	360	1	5359	2	Y	194	170	1			48
							213	9									
*05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	379	1	4994	2	Y	292	259	1			81
							321	9									
*06	5250	X	2968	-0-	-2282	-0-	260	1	2541	2	Y	152	182	1			51
							167	9									
*07	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	87	1	8110	2	Y	115	108	1			58
							127	9									
*08	DLQ G-10		17577	-0-	17577	17577	63	1	17155	2	Y	326	252	1			132
							359	9									
*09	DLQ G-10		17756	-0-	17756	35333	79	1	17343	2	Y	304	307	1			129
							334	9									
*10	48503	X	13170	-0-	-35333	-0-	65	1	12888	2	Y	197	233	1			93
							217	9									
11	8070	X	4768	-0-	-3302	-0-	24	1	4413	2	Y	301	319	1			76
							331	9									
12	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 88,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,647

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	7347	X	5280	-0-	-2067	-0-	4931	2	349	9	Y	317	210	1			298
*02	5348	X	4859	-0-	-489	-0-	4463	2	396	9	Y	360	437	1			221
*03	5921	X	5369	-0-	-552	-0-	55	1	4973	2	Y	310	493	1			38
							341	9									
*04	5520	X	5450	-0-	-70	-0-	318	1	4722	2	Y	373	307	1			104
							410	9									
*05	5270	X	4843	-0-	-427	-0-	317	1	4171	2	Y	323	338	1			89
							355	9									
*06	5220	X	2168	-0-	-3052	-0-	188	1	1835	2	Y	132	210	1			11
							145	9									
*07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					11
*08	DLQ G-10		3762	-0-	3762	3762	13	1	3583	2	Y	151	92	1			70
							166	9									
*09	DLQ G-10		5155	-0-	5155	8917	23	1	4954	2	Y	162	204	1			28
							178	9									
*10	13752	X	4835	-0-	-8917	-0-	24	1	4660	2	Y	137	93	1			72
							151	9									
*11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	25	1	4584	2	Y	108	148	1			32
							119	9									
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 46,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,373

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	7781	X	6322	-0-	-1459	-0-	6023	2	299	9	Y	272	292	1			103
*02	7196	X	6219	-0-	-977	-0-	5907	2	312	9	Y	284	308	1			79
*03	7967	X	4955	-0-	-3012	-0-	50	1	4579	2	Y	296	345	1			30
							326	9									
*04	6870	X	3874	-0-	-2996	-0-	228	1	3392	2	Y	231	203	1			58
							254	9									
*05	6324	X	4455	-0-	-1869	-0-	298	1	3928	2	Y	208	214	1			52
							229	9									
*06	6660	X	4569	-0-	-2091	-0-	418	1	4085	2	Y	60	90	1			22
							66	9									
*07	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	87	1	8059	2	Y	127	85	1			64
							140	9									
*08	DLQ G-10		14759	-0-	14759	14759	53	1	14489	2	Y	197	183	1			78
							217	9									
*09	DLQ G-10		14837	-0-	14837	29596	66	1	14583	2	Y	171	177	1			72
							188	9									
*10	43119	X	13523	-0-	-29596	-0-	68	1	13328	2	Y	115	135	1			52
							127	9									
11	8010	X	5739	-0-	-2271	-0-	30	1	5518	2	Y	174	182	1			44
							191	9									
12	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 87,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,135

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	7533	X	6208	-0-	-1325	-0-	5798	2	410	9	Y	373	355	1			141
*02	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5084	2	271	9	Y	246	318	1			69
*03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	44	1	3960	2	Y	297	337	1			29
							327	9									
*04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	271	1	4033	2	Y	394	324	1			99
							433	9									
*05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	316	1	4159	2	Y	468	443	1			124
							515	9									
*06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	533	1	5213	2	Y	198	255	1			67
							218	9									
*07	3875	X	3095	-0-	-780	-0-	31	1	2924	2	Y	127	130	1			64
							140	9									
*08	DLQ G-10		4954	-0-	4954	4954	18	1	4774	2	Y	147	168	1			43
							162	9									
*09	DLQ G-10		1148	-0-	1148	6102	5	1	1143	2	Y	-0-	43	1			-0-
*10	6102	X	-0-	-0-	-6102	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,250

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	9052	X	6079	-0-	-2973	-0-	5688	2	391	9	Y	355	243	1			333
*02	7392	X	5483	-0-	-1909	-0-	5086	2	397	9	Y	361	472	1			222
*03	8184	X	5221	-0-	-2963	-0-	55	1	5038	2	Y	116	314	1			24
							128	9									
*04	6990	X	6124	-0-	-866	-0-	366	1	5436	2	Y	293	235	1			82
							322	9									
*05	6231	X	5683	-0-	-548	-0-	376	1	4955	2	Y	320	314	1			88
							352	9									
*06	5880	X	2074	-0-	-3806	-0-	179	1	1752	2	Y	130	208	1			10
							143	9									
*07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					10
*08	DLQ G-10		1302	-0-	1302	1302	4	1	1134	2	Y	149	103	1			56
							164	9									
*09	DLQ G-10		1014	-0-	1014	2316	4	1	868	2	Y	129	163	1			22
							142	9									
*10	3023	X	707	-0-	-2316	-0-	3	1	585	2	Y	108	74	1			56
							119	9									
*11	1590	X	688	-0-	-902	-0-	3	1	611	2	Y	67	103	1			20
							74	9									
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 34,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,028

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	7812	X	4206	-0-	-3606	-0-	3990	2	216	9	Y	196	201	1			187
*02	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	12682	2	307	9	Y	279	296	1			170
*03	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	150	1	13623	2	Y	270	410	1			30
							297	9									
*04	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	724	1	10763	2	Y	309	253	1			86
							340	9									
*05	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	664	1	8751	2	Y	356	344	1			98
							392	9									
*06	5610	X	4043	-0-	-1567	-0-	357	1	3497	2	Y	172	257	1			13
							189	9									
*07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					13
*08	DLQ G-10		3975	-0-	3975	3975	14	1	3781	2	Y	164	106	1			71
							180	9									
*09	DLQ G-10		5514	-0-	5514	9489	24	1	5277	2	Y	194	232	1			33
							213	9									
*10	12002	X	2513	-0-	-9489	-0-	12	1	2319	2	Y	165	112	1			86
							182	9									
11	4080	X	2031	-0-	-2049	-0-	10	1	1900	2	Y	110	159	1	7	6	30
							121	9									
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 70,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,215

T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

01	14632	X	8976	-0-	-5656	-0-	8604	2	372	9	Y	338	420	1			83
02	10836	X	6085	-0-	-4751	-0-	5757	3	328	9	Y	298	336	1			45
03	11997	X	6735	-0-	-5262	-0-	77	1	6300	3	Y	325	295	1	6	6	69
							358	9									
04	11610	X	7735	-0-	-3875	-0-	375	1	7012	3	Y	316	362	1			23
							348	9									
05	11997	X	6531	-0-	-5466	-0-	327	1	5994	3	Y	191	184	1			30
							210	9									
06	8700	X	6621	-0-	-2079	-0-	321	1	5800	2	Y	163	150	1			43
							321	3	179	9							
07	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	424	1	6303	2	Y	241	219	1			65
							424	3	265	9							
08	DLQ G-10		5318	-0-	5318	5318	328	1	4720	2	Y	219	223	1			61
							29	3	241	9							
09	DLQ G-10		6441	-0-	6441	11759	314	1	5648	2	Y	139	187	1			13
							326	3	153	9							
10	18134	X	6375	-0-	-11759	-0-	342	1	5628	2	Y	57	63	1			7
							342	3	63	9							
11	7170	X	6036	-0-	-1134	-0-	366	1	5591	3	Y	72	61	1			18
							79	9									
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 74,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,359

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	12400	X	10855	-0-	-1545	-0-	10428	2	427	9	Y	388	480	1			95
02	13692	X	6933	-0-	-6759	-0-	6594	3	339	9	Y	308	356	1			47
03	15159	X	5267	-0-	-9892	-0-	60	1	4941	3	Y	242	233	1	4	6	52
							266	9									
04	14670	X	9191	-0-	-5479	-0-	445	1	8322	3	Y	385	409	1			28
							424	9									
05	15159	X	7780	-0-	-7379	-0-	382	1	7007	3	Y	355	327	1			56
							391	9									
06	10500	X	7994	-0-	-2506	-0-	378	1	6827	2	Y	374	331	1			99
							378	3	411	9							
07	7688	X	7656	-0-	-32	-0-	434	1	6447	2	Y	310	325	1			84
							434	3	341	9							
08	DLQ G-10		5951	-0-	5951	5951	366	1	5274	2	Y	254	267	1			71
							32	3	279	9							
09	DLQ G-10		7115	-0-	7115	13066	345	1	6205	2	Y	188	242	1			17
							358	3	207	9							
10	19346	X	6280	-0-	-13066	-0-	321	1	5273	2	Y	332	305	1	3	6	41
							321	3	365	9							
11	7710	X	5198	-0-	-2512	-0-	297	1	4541	3	Y	327	287	1			81
							360	9									
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 80,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,463

BUCHHORN WELL #: 4H RRCID -> 287670 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4002	3693	1			309
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10796	10349	1			756
*09	166650	X	-0-	-0-	-166650	-0-					Y	7637	7929	1			464
10	234825	X	-0-	-0-	-234825	-0-					Y	6561	6559	1			466
11	227250	X	NO RPT	-0-	-227250	-0-					Y	NO RPT					466
12	234825	X	NO RPT	-0-	-234825	-0-					Y	NO RPT					466

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 28,996

BUCHHORN WELL #: 5H RRCID -> 287671 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3392	3066	1			326
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11767	11269	1			824
*09	198264	X	-0-	-0-	-198264	-0-					Y	9266	9527	1			563
10	279372	X	-0-	-0-	-279372	-0-					Y	7556	7582	1			537
11	270360	X	NO RPT	-0-	-270360	-0-					Y	NO RPT					537
12	279372	X	NO RPT	-0-	-279372	-0-					Y	NO RPT					537

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 31,981

BUCHHORN WELL #: 6H RRCID -> 287672 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3852	3416	1			436
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11562	11188	1			810
*09	205480	X	-0-	-0-	-205480	-0-					Y	9152	9406	1			556
10	289540	X	-0-	-0-	-289540	-0-					Y	8273	8241	1			588
11	280200	X	NO RPT	-0-	-280200	-0-					Y	NO RPT					588
12	289540	X	NO RPT	-0-	-289540	-0-					Y	NO RPT					588

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 32,839

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

	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	9176	X	4085	-0-	-5091	-0-	316	1	3267	3	Y	410	421	0			8
							51	4	451	9							
02	11788	X	2839	-0-	-8949	-0-	267	1	2403	3	Y	89	94	0			3
							71	4	98	9							
03	13051	X	73	-0-	-12978	-0-	1	1	52	3	Y	17	20	0			-0-
							1	4	19	9							
04	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	3	3	0			-0-
05	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	2	2	0			-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	865	1	10959	3	Y	537	524	0			13
							133	4	591	9							
11	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	768	1	6678	3	Y	338	342	0			9
							218	4	372	9							
*12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	528	1	4969	3	Y	208	211	0			6
							93	4	229	9							

TOTAL GAS PROD: 33,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,604

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	505	-0-	-1789	-0-	268	1	109	3	Y	60	62	0			1
							62	4	66	9							
02	1484	N	706	-0-	-778	-0-	395	1	12	3	Y	203	200	0			4
							76	4	223	9							
03	1085	N	743	-0-	-342	-0-	461	1	5	3	Y	166	166	0			4
							94	4	183	9							
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	707	1	57	3	Y	380	374	0			10
							209	4	418	9							
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	834	1	10	3	Y	389	389	0			10
							187	4	428	9							
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	870	1	27	3	Y	358	358	0			10
							166	4	394	9							
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	846	1	339	4	Y	337	337	0			10
							371	9									
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	880	1	271	4	Y	307	298	0			19
							338	9									
09	1470	N	1115	-0-	-355	-0-	727	1	234	4	Y	140	153	0			6
							154	9									
10	1550	N	1114	-0-	-436	-0-	555	1	206	4	Y	321	314	0			13
							353	9									
11	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	666	1	15	3	Y	116	125	0			4
							508	4	128	9							
12	1147	N	810	-0-	-337	-0-	382	1	8	3	Y	106	109	0			1
							303	4	117	9							

TOTAL GAS PROD: 13,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,883

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	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	638	1	6188	3	Y	505	506	0			10
							36	4	556	9							
02	6636	X	5838	-0-	-798	-0-	669	1	4509	3	Y	562	561	0			11
							42	4	618	9							
03	7285	X	7040	-0-	-245	-0-	769	1	5473	3	Y	688	688	0			11
							41	4	757	9							
04	7170	X	6382	-0-	-788	-0-	672	1	5120	3	Y	510	514	0			7
							29	4	561	9							
05	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	802	1	7704	3	Y	548	544	0			11
							62	4	603	9							
06	7170	X	6438	-0-	-732	-0-	739	1	4994	3	Y	620	622	0			9
							23	4	682	9							
07	7037	X	6209	-0-	-828	-0-	719	1	4834	3	Y	579	579	0			9
							19	4	637	9							
08	9176	X	5296	-0-	-3880	-0-	680	1	3980	3	Y	565	563	0			11
							14	4	622	9							
09	8880	X	4346	-0-	-4534	-0-	589	1	3253	3	Y	447	450	0			8
							12	4	492	9							
10	9176	X	6360	-0-	-2816	-0-	524	1	5423	3	Y	364	367	0			5
							13	4	400	9							
11	6450	X	5614	-0-	-836	-0-	466	1	4777	3	Y	328	329	0			4
							10	4	361	9							
12	6200	X	5821	-0-	-379	-0-	482	1	4929	3	Y	361	360	0			5
							13	4	397	9							

TOTAL GAS PROD: 75,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,077

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2215	-0-	-1753	-0-	337	1	1355	3	Y	474	475	0			9
							2	4	521	9							
02	3976	X	2280	-0-	-1696	-0-	417	1	1276	3	Y	531	526	0			14
							3	4	584	9							
03	4402	X	2798	-0-	-1604	-0-	572	1	1580	3	Y	585	585	0			14
							2	4	644	9							
04	4260	X	3093	-0-	-1167	-0-	617	1	1848	3	Y	566	569	0			11
							5	4	623	9							
05	4154	X	3459	-0-	-695	-0-	650	1	2138	3	Y	605	601	0			15
							5	4	666	9							
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	623	1	1730	3	Y	610	610	0			15
							4	4	671	9							
07	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	823	1	1366	3	Y	681	678	0			18
							5	4	749	9							
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	835	1	1865	3	Y	690	689	0			19
							8	4	759	9							
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	832	1	1721	3	Y	741	736	0			24
							8	4	815	9							
10	3193	X	2806	-0-	-387	-0-	617	1	1584	3	Y	536	546	0			14
							15	4	590	9							
11	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	279	1	6271	3	Y	164	176	0			2
							9	4	180	9							
*12	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	423	1	8773	3	Y	2911	2864	0			49
							7	4	3202	9							

TOTAL GAS PROD: 48,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,094

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	4622	-0-	-6321	-0-	691	1	2408	3	Y	1382	1379	0			26
							3	4	1520	9							
02	6636	X	2650	-0-	-3986	-0-	462	1	1178	3	Y	915	917	0			24
							3	4	1007	9							
03	7347	X	4366	-0-	-2981	-0-	852	1	2014	3	Y	1360	1351	0			33
							4	4	1496	9							
04	6480	X	3991	-0-	-2489	-0-	953	1	1989	3	Y	947	961	0			19
							7	4	1042	9							
05	6355	X	3902	-0-	-2453	-0-	970	1	2020	3	Y	823	822	0			20
							7	4	905	9							
06	4470	X	3694	-0-	-776	-0-	926	1	1719	3	Y	948	944	0			24
							6	4	1043	9							
07	4371	X	2664	-0-	-1707	-0-	862	1	763	3	Y	939	938	0			25
							6	4	1033	9							
08	3534	X	2641	-0-	-893	-0-	852	1	776	3	Y	914	914	0			25
							8	4	1005	9							
09	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	819	1	1493	3	Y	882	878	0			29
							8	4	970	9							
10	3534	X	3177	-0-	-357	-0-	784	1	1491	3	Y	803	810	0			22
							19	4	883	9							
11	3420	X	2427	-0-	-993	-0-	652	1	849	3	Y	825	835	0			12
							18	4	908	9							
12	3410	X	2016	-0-	-1394	-0-	691	1	412	3	Y	822	820	0			14
							9	4	904	9							

TOTAL GAS PROD: 39,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,560

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	296	1	522	3	Y	270	270	0	4
							69	4	297	9					
02	1932	X	1269	-0-	-663	-0-	432	1	537	3	Y	197	197	0	4
							83	4	217	9					
03	1643	X	1294	-0-	-349	-0-	548	1	446	3	Y	172	172	0	4
							111	4	189	9					
04	1590	X	1459	-0-	-131	-0-	518	1	606	3	Y	166	166	0	4
							152	4	183	9					
05	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	520	1	962	3	Y	182	181	0	5
							115	4	200	9					
06	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	583	1	784	3	Y	192	191	0	6
							110	4	211	9					
07	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	669	1	408	3	Y	164	165	0	5
							267	4	180	9					
08	1798	N	971	-0-	-827	-0-	567	1	200	3	Y	27	30	0	2
							174	4	30	9					
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	596	1	390	3	Y	731	703	0	30
							191	4	804	9					
10	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	594	1	251	3	Y	362	378	0	14
							220	4	398	9					
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	277	1	916	3	Y	357	360	0	11
							207	4	393	9					
12	2046	N	1390	-0-	-656	-0-	188	1	774	3	Y	257	266	0	2
							145	4	283	9					

TOTAL GAS PROD: 17,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,077

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	992	N	584	-0-	-408	-0-	261	1	4	3	Y	276	279	0			5
							15	4	304	9							
02	1568	X	798	-0-	-770	-0-	417	1	7	3	Y	315	314	0			6
							27	4	347	9							
03	1736	X	913	-0-	-823	-0-	563	1	6	3	Y	285	286	0			5
							30	4	314	9							
04	1680	X	1347	-0-	-333	-0-	731	1	328	3	Y	234	236	0			3
							31	4	257	9							
05	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	803	1	390	3	Y	391	386	0			8
							62	4	430	9							
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	1086	1	2847	3	Y	543	543	0			8
							34	4	597	9							
07	1395	X	1047	-0-	-348	-0-	795	1	59	3	Y	156	162	0			2
							21	4	172	9							
08	1674	X	997	-0-	-677	-0-	799	1	28	3	Y	140	139	0			3
							16	4	154	9							
09	4560	X	1416	-0-	-3144	-0-	790	1	337	3	Y	249	247	0			5
							15	4	274	9							
10	4712	X	1014	-0-	-3698	-0-	723	1	22	3	Y	228	230	0			3
							18	4	251	9							
11	4560	X	937	-0-	-3623	-0-	641	1	23	3	Y	237	237	0			3
							12	4	261	9							
*12	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	642	1	729	3	Y	253	252	0			4
							16	4	278	9							

TOTAL GAS PROD: 16,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,307

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 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	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.		1390	-0-	1390	1390	184	1	1162	3	Y	4	4	0			-0-
							40	4	4	9							
06	T. A.		6134	-0-	6134	7524	967	1	4008	3	Y	890	864	0			26
							180	4	979	9							
07	14B2	EXT	4490	-0-	4490	12014	917	1	2443	3	Y	698	703	0			21
							362	4	768	9							
08	14B2	EXT	1523	-0-	1523	13537	696	1	215	4	Y	556	543	0			34
							612	9									
09	14B2	EXT	3527	-0-	3527	17064	881	1	1752	3	Y	557	568	0			23
							281	4	613	9							
10	14B2	EXT	2044	-0-	2044	19108	664	1	752	3	Y	348	357	0			14
							245	4	383	9							
11	14B2	EXT	820	-0-	820	19928	333	1	254	4	Y	212	219	0			7
							233	9									
12	14B2	EXT	2941	-0-	2941	22869	475	1	1552	3	Y	495	498	0			4
							369	4	545	9							

TOTAL GAS PROD: 22,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,760

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	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-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

01	1085	N	525	-0-	-560	-0-	411	1	33	3	N	62	64	1				7
							13	4	68	9								
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	501	1	87	3	N	83	79	1				11
							14	4	91	9								
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	570	1	12	3	N	172	165	1				18
							15	4	189	9								
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	510	1	62	3	N	157	160	1				15
							16	4	173	9								
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	492	1	178	3	N	170	164	1				21
							12	4	187	9								
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	356	1	293	3	N	155	159	1				17
							7	4	171	9								
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	578	1	190	3	N	163	160	1				20
							8	4	179	9								
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	547	1	59	3	N	769	684	1				105
							9	4	846	9								
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	595	1	118	3	N	980	952	1				133
							24	4	1078	9								
10	961	N	815	-0-	-146	-0-	652	1	56	3	N	87	210	1				10
							11	4	96	9								
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	591	1	110	3	N	929	803	0	14	1		122
							16	4	1022	9								
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	585	1	1	3	N	932	956	0				98
							12	4	1025	9								

TOTAL GAS PROD: 12,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,659

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 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	2728	X	373	-0-	-2355	-0-	258	1	14	4	Y	92	95	0			2
							101	9									
02	2072	N	1337	-0-	-735	-0-	465	1	4	3	Y	762	749	0			15
							30	4	838	9							
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	674	1	1197	3	Y	502	509	0			8
							36	4	552	9							
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	523	1	932	3	Y	565	565	0			8
							22	4	622	9							
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	613	1	652	3	Y	847	838	0			17
							48	4	932	9							
06	2370	N	2296	-0-	-74	-0-	706	1	549	3	Y	926	930	0			13
							22	4	1019	9							
07	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	647	1	524	3	Y	664	667	0			10
							17	4	730	9							
08	2449	X	1734	-0-	-715	-0-	743	1	419	3	Y	506	507	0			9
							15	4	557	9							
09	2310	X	1458	-0-	-852	-0-	747	1	4	3	Y	630	628	0			11
							14	4	693	9							
10	2387	X	1812	-0-	-575	-0-	540	1	827	3	Y	393	399	0			5
							13	4	432	9							
11	2310	X	303	-0-	-2007	-0-	112	1	1	3	Y	171	174	0			2
							2	4	188	9							
12	1922	X	1473	-0-	-449	-0-	190	1	812	3	Y	424	420	0			6
							5	4	466	9							

TOTAL GAS PROD: 19,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,482

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	4433	X	558	-0-	-3875	-0-	293	1	16	4	Y	226	232	0			4
							249	9									
02	2016	X	694	-0-	-1322	-0-	362	1	3	3	Y	278	277	0			5
							23	4	306	9							
03	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	789	1	995	3	Y	475	472	0			8
							42	4	523	9							
04	2160	X	1936	-0-	-224	-0-	770	1	606	3	Y	479	480	0			7
							33	4	527	9							
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	772	1	525	3	Y	490	487	0			10
							60	4	539	9							
06	2160	N	1862	-0-	-298	-0-	782	1	554	3	Y	456	460	0			6
							24	4	502	9							
07	2015	N	476	-0-	-1539	-0-	57	1	246	3	Y	156	160	0			2
							1	4	172	9							
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	850	1	513	3	Y	601	592	0			11
							17	4	661	9							
09	1290	N	421	-0-	-869	-0-	229	1	27	3	Y	146	154	0			3
							4	4	161	9							
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	53	1	355	3	Y	284	283	0			4
							1	4	312	9							
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,591

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	* * 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-

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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	784	1	40	3	Y	217	283	0			77
							241	4	239	9							
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1073	1	49	3	Y	242	223	0			96
							395	4	266	9							
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	631	1	434	3	Y	436	384	0			148
							270	4	480	9							
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	267	1	439	3	Y	476	447	0			177
							201	4	524	9							
05	3100	N	3602	-0-	502	502	729	1	1997	3	Y	481	502	0			156
							347	4	529	9							
06	3000	N	4682	-0-	1682	2184	1346	1	2393	3	Y	498	387	0			267
							395	4	548	9							
07	3100	N	4409	-0-	1309	3493	1456	1	2314	3	Y	379	500	0			146
							222	4	417	9							
08	8299	X	4806	-0-	-3493	-0-	1347	1	2930	3	Y	318	353	0			111
							179	4	350	9							
09	4680	X	4629	-0-	-51	-0-	964	1	3142	3	Y	385	366	0			130
							99	4	424	9							
10	4836	X	2201	-0-	-2635	-0-	676	1	990	3	Y	383	329	0			184
							114	4	421	9							
11	4680	X	1171	-0-	-3509	-0-	637	1	20	3	Y	293	274	0			203
							192	4	322	9							
12	4805	X	643	-0-	-4162	-0-	338	1	59	4	Y	224	191	0			236
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 32,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,332

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	40	39	0			1
							44	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

KRANER UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1128	1	10	3	Y	497	341	0			177
							348	4	547	9							
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1137	1	16	3	Y	35	198	0			14
							418	4	39	9							
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1124	1	33	3	Y	223	161	0			76
							482	4	245	9							
04	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	783	1	27	3	Y	314	273	0			117
							589	4	345	9							
05	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	971	1	121	3	Y	179	238	0			58
							462	4	197	9							
06	1770	N	1739	-0-	-31	-0-	1172	1	21	3	Y	184	143	0			99
							344	4	202	9							
07	1798	N	1553	-0-	-245	-0-	1232	1	5	3	Y	116	170	0			45
							188	4	128	9							
08	1891	X	1571	-0-	-320	-0-	1264	1	4	3	Y	123	125	0			43
							168	4	135	9							
09	1740	X	901	-0-	-839	-0-	715	1	4	3	Y	98	108	0			33
							74	4	108	9							
10	1798	X	568	-0-	-1230	-0-	312	1	113	3	Y	83	76	0			40
							52	4	91	9							
11	1740	X	504	-0-	-1236	-0-	303	1	2	3	Y	98	70	0			68
							91	4	108	9							
12	1581	X	836	-0-	-745	-0-	632	1	1	3	Y	85	63	0			90
							109	4	94	9							

TOTAL GAS PROD: 16,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,035

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

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-

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-

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

01	13609	X	2410	-0-	-11199	-0-	226	1	2003	3	Y	132	134	0			3
							36	4	145	9							
02	10108	X	7147	-0-	-2961	-0-	505	1	6358	3	Y	139	138	0			4
							131	4	153	9							
03	11005	X	7	-0-	-10998	-0-	6	3	1	9	Y	1	5	0			-0-
04	10140	X	2508	-0-	-7632	-0-	153	1	2265	3	Y	63	62	0			1
							21	4	69	9							
05	10478	X	7532	-0-	-2946	-0-	423	1	6866	3	Y	184	183	0			2
							41	4	202	9							
06	7650	X	3985	-0-	-3665	-0-	214	1	3666	3	Y	72	73	0			1
							26	4	79	9							
07	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	1	2	0			-0-
08	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					-0-
09	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	682	1	11243	3	Y	333	326	0			7
							396	4	366	9							
10	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	778	1	10150	3	Y	264	265	0			6
							119	4	290	9							
11	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	566	1	7490	3	Y	221	221	0			6
							157	4	243	9							
12	13113	X	5140	-0-	-7973	-0-	477	1	4450	3	Y	117	120	0			3
							84	4	129	9							

TOTAL GAS PROD: 61,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,527

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1314	-0-	-1786	-0-	655	1	348	3	Y	190	191	0			3
							102	4	209	9							
02	3108	X	2833	-0-	-275	-0-	782	1	1462	3	Y	466	460	0			9
							76	4	513	9							
03	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	851	1	1613	3	Y	447	447	0			9
							216	4	492	9							
04	3330	X	2430	-0-	-900	-0-	730	1	1050	3	Y	369	369	0			9
							244	4	406	9							
05	3131	X	2381	-0-	-750	-0-	465	1	1388	3	Y	342	342	0			9
							152	4	376	9							
06	3060	X	311	-0-	-2749	-0-	77	1	141	3	Y	46	54	0			1
							42	4	51	9							
07	3162	X	77	-0-	-3085	-0-	3	1	70	3	Y	2	3	0			-0-
							2	4	2	9							
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
09	2430	X	1586	-0-	-844	-0-	367	1	669	3	Y	348	339	0			9
							167	4	383	9							
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	559	1	1553	3	Y	514	511	0			12
							327	4	565	9							
11	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	591	1	792	3	Y	439	439	0			12
							251	4	483	9							
*12	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	687	1	501	3	Y	429	429	0			12
							469	4	472	9							

TOTAL GAS PROD: 21,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,592

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. (I) GAS LIFT(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	168	-0-	-452	-0-	6	1	120	3	Y	37	40	0			-0-
							1	4	41	9							
02	3724	X	143	-0-	-3581	-0-	6	1	105	3	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							
03	4123	X	91	-0-	-4032	-0-	3	1	60	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
04	3990	X	5	-0-	-3985	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		451	-0-	451	451	254	1	23	3	Y	89	88	0			1
							76	4	98	9							
11	T. A.		105	-0-	105	556	43	1	26	4	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	556					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	1126	1	5763	3	Y	205	261	0			73
							347	4	226	9							
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	1132	1	4726	3	Y	174	178	0			69
							417	4	191	9							
03	7285	X	5443	-0-	-1842	-0-	970	1	3880	3	Y	161	175	0			55
							416	4	177	9							
04	7230	X	3922	-0-	-3308	-0-	623	1	2652	3	Y	162	157	0			60
							469	4	178	9							
05	7471	X	3490	-0-	-3981	-0-	739	1	2236	3	Y	149	161	0			48
							351	4	164	9							
06	7230	X	3527	-0-	-3703	-0-	847	1	2282	3	Y	135	111	0			72
							249	4	149	9							
07	7161	X	3424	-0-	-3737	-0-	957	1	2203	3	Y	107	138	0			41
							146	4	118	9							
08	5456	X	4085	-0-	-1371	-0-	1095	1	2726	3	Y	108	112	0			37
							145	4	119	9							
09	3930	X	2537	-0-	-1393	-0-	763	1	1488	3	Y	188	162	0			63
							79	4	207	9							
10	3658	X	1406	-0-	-2252	-0-	407	1	637	3	Y	267	202	0			128
							68	4	294	9							
11	3960	X	1645	-0-	-2315	-0-	458	1	818	3	Y	210	193	0			145
							138	4	231	9							
12	4092	X	1407	-0-	-2685	-0-	778	1	314	3	Y	164	136	0			173
							135	4	180	9							

TOTAL GAS PROD: 44,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,030

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	2635	N	1957	-0-	-678	-0-	615	1	985	3	Y	237	238	1			4
							96	4	261	9							
02	2632	X	2039	-0-	-593	-0-	534	1	1187	3	Y	242	241	1			5
							52	4	266	9							
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	627	1	1970	3	Y	409	405	1			9
							159	4	450	9							
04	2820	X	2699	-0-	-121	-0-	587	1	1601	3	Y	286	288	1			7
							196	4	315	9							
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	444	1	2092	3	Y	350	348	1			9
							145	4	385	9							
06	3090	X	744	-0-	-2346	-0-	152	1	421	3	Y	79	86	1			2
							84	4	87	9							
07	3193	X	843	-0-	-2350	-0-	95	1	571	3	Y	117	116	1			3
							48	4	129	9							
08	3193	X	2369	-0-	-824	-0-	627	1	905	3	Y	437	428	1			12
							356	4	481	9							
09	2970	X	1447	-0-	-1523	-0-	604	1	204	3	Y	332	336	1			8
							274	4	365	9							
10	3069	X	1599	-0-	-1470	-0-	543	1	390	3	Y	316	317	1			7
							318	4	348	9							
11	2280	X	1440	-0-	-840	-0-	608	1	148	3	Y	387	384	1			10
							258	4	426	9							
12	2356	X	1654	-0-	-702	-0-	637	1	137	3	Y	405	404	1			11
							434	4	446	9							

TOTAL GAS PROD: 23,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,597

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	997	-0-	997	997	238	1	277	3	Y	328	319	0			9
							121	4	361	9							
08	14B2	EXT	7729	-0-	7729	8726	1030	1	5423	3	Y	628	620	0			17
							585	4	691	9							
09	14B2	EXT	1980	-0-	1980	10706	381	1	1020	3	Y	369	377	0			9
							173	4	406	9							
10	14B2	EXT	1959	-0-	1959	12665	343	1	949	3	Y	424	423	0			10
							201	4	466	9							
11	14B2	EXT	1886	-0-	1886	14551	445	1	751	3	Y	455	453	0			12
							189	4	501	9							
12	14B2	EXT	1807	-0-	1807	16358	468	1	526	3	Y	449	449	0			12
							319	4	494	9							

TOTAL GAS PROD: 16,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,653

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

01	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	625	1	8771	3	Y	770	774	0			10
							126	4	847	9							
02	8708	X	8032	-0-	-676	-0-	642	1	6524	3	Y	732	734	0			8
							61	4	805	9							
03	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	840	1	8293	3	Y	825	823	0			10
							80	4	908	9							
04	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	1004	1	9350	3	Y	848	843	0			15
							55	4	933	9							
05	10354	X	4913	-0-	-5441	-0-	729	1	3634	3	Y	404	410	0			9
							106	4	444	9							
06	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	1150	1	9352	3	Y	838	837	0			10
							199	4	922	9							
07	11718	X	4781	-0-	-6937	-0-	669	1	3311	3	Y	466	467	0			9
							288	4	513	9							
08	11718	X	6503	-0-	-5215	-0-	745	1	4812	3	Y	501	506	0			4
							395	4	551	9							
09	11610	X	8311	-0-	-3299	-0-	732	1	6433	3	Y	684	682	0			6
							394	4	752	9							
10	11997	X	11918	-0-	-79	-0-	831	1	9943	3	Y	808	811	0			3
							255	4	889	9							
11	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	773	1	10135	3	Y	796	796	0			3
							241	4	876	9							
*12	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	886	1	10732	3	Y	854	855	0			2
							552	4	939	9							

TOTAL GAS PROD: 113,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,526

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	3906	X	750	-0-	-3156	-0-	123	1	20	4	Y	552	546	0			10
							607	9									
02	3528	X	431	-0-	-3097	-0-	88	1	6	3	Y	284	286	0			8
							25	4	312	9							
03	2821	X	343	-0-	-2478	-0-	21	1	10	4	Y	284	287	0			5
							312	9									
04	2700	X	155	-0-	-2545	-0-	42	1	6	4	Y	97	101	0			1
							107	9									
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	353	1	1008	3	Y	619	613	0			7
							36	4	681	9							
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	287	1	1860	3	Y	634	628	0			13
							37	4	697	9							
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	276	1	1923	3	Y	583	584	0			12
							53	4	641	9							
08	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	273	1	1880	3	Y	544	545	0			11
							83	4	598	9							
09	2880	X	2844	-0-	-36	-0-	260	1	1830	3	Y	540	540	0			11
							160	4	594	9							
10	2976	X	2791	-0-	-185	-0-	258	1	1926	3	Y	515	514	0			12
							40	4	567	9							
11	2880	X	7	-0-	-2873	-0-	2	1	2	3	Y	3	15	0			-0-
							3	9									
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,655

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	1581	X	164	-0-	-1417	-0-	9	1	125	3	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
02	1036	X	219	-0-	-817	-0-	9	1	121	3	Y	79	77	0			2
							2	4	87	9							
03	1147	X	757	-0-	-390	-0-	25	1	644	3	Y	71	72	0			1
							10	4	78	9							
04	900	X	75	-0-	-825	-0-	47	1	2	3	Y	17	18	0			-0-
							7	4	19	9							
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	575	1	80	3	Y	17	17	0			-0-
							60	4	19	9							
06	965	X	965	-0-	-0-	-0-	729	1	64	3	Y	69	68	0			1
							96	4	76	9							
07	906	X	906	-0-	-0-	-0-	728	1	147	4	Y	28	28	0			1
							31	9									
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	632	1	3	3	Y	15	16	0			-0-
							201	4	17	9							
09	960	N	166	-0-	-794	-0-	95	1	61	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	899	N	131	-0-	-768	-0-	102	1	16	4	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
11	3000	N	5237	-0-	2237	2237	663	1	3790	3	Y	540	526	0			14
							190	4	594	9							
*12	2389	N	152	-0-	-2237	-0-	29	1	41	3	Y	70	82	0			2
							5	4	77	9							

TOTAL GAS PROD: 10,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-		567	1	5371	3	Y	477	523	0			6
								116	4	525	9							
02	3724	X	485	-0-	-3239	-0-		353	1	34	3	Y	57	62	0			1
								35	4	63	9							
03	11036	X	804	-0-	-10232	-0-		619	1	26	3	Y	89	89	0			1
								61	4	98	9							
04	10680	X	7539	-0-	-3141	-0-		1031	1	5521	3	Y	846	832	0			15
								56	4	931	9							
05	11036	X	7870	-0-	-3166	-0-		975	1	5892	3	Y	784	782	0			17
								141	4	862	9							
06	6360	X	2187	-0-	-4173	-0-		551	1	1415	3	Y	112	128	0			1
								98	4	123	9							
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-						Y	-0-					-0-
09	7620	X	1851	-0-	-5769	-0-		302	1	1120	3	Y	238	236	0			2
								167	4	262	9							
10	7874	X	1693	-0-	-6181	-0-		536	1	874	3	Y	99	101	0			-0-
								174	4	109	9							
11	2190	X	951	-0-	-1239	-0-		382	1	441	3	Y	2	2	0			-0-
								126	4	2	9							
*12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-		386	1	4078	3	Y	1	1	0			-0-
								243	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 34,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,705

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	3917	-0-	-1880	-0-		355	1	3451	3	Y	83	91	0			2
								20	4	91	9							
02	6916	X	4699	-0-	-2217	-0-		480	1	3516	3	Y	612	602	0			12
								30	4	673	9							
03	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-		731	1	4296	3	Y	2882	2847	0			47
								39	4	3170	9							
04	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-		819	1	4347	3	Y	1437	1463	0			21
								35	4	1581	9							
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-		828	1	4642	3	Y	1449	1440	0			30
								64	4	1594	9							
06	7410	X	6255	-0-	-1155	-0-		717	1	4109	3	Y	1279	1291	0			18
								22	4	1407	9							
07	7657	X	6509	-0-	-1148	-0-		686	1	4213	3	Y	1447	1443	0			22
								18	4	1592	9							
08	6138	X	5914	-0-	-224	-0-		651	1	3905	3	Y	1223	1222	0			23
								13	4	1345	9							
09	5940	X	5896	-0-	-44	-0-		622	1	4039	3	Y	1111	1114	0			20
								13	4	1222	9							
10	6138	X	4712	-0-	-1426	-0-		572	1	3034	3	Y	993	1000	0			13
								14	4	1092	9							
11	5940	X	4958	-0-	-982	-0-		564	1	3334	3	Y	954	954	0			13
								11	4	1049	9							
12	6138	X	1387	-0-	-4751	-0-		90	1	1021	3	Y	249	258	0			4
								2	4	274	9							

TOTAL GAS PROD: 66,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,719

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	EOM BALANCE
01	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	947	1	7998	3	Y	1581	1582	0	30
							5	4	1739	9					
02	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	896	1	5770	3	Y	1924	1904	0	50
							5	4	2116	9					
03	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	868	1	6383	3	Y	2430	2422	0	58
							4	4	2673	9					
04	10350	X	7909	-0-	-2441	-0-	849	1	5517	3	Y	1396	1426	0	28
							7	4	1536	9					
05	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	895	1	6529	3	Y	3265	3213	0	80
							7	4	3592	9					
06	10350	X	7404	-0-	-2946	-0-	819	1	5237	3	Y	1220	1270	0	30
							6	4	1342	9					
07	9920	X	7332	-0-	-2588	-0-	832	1	4980	3	Y	1376	1369	0	37
							6	4	1514	9					
08	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	890	1	6129	3	Y	1633	1625	0	45
							10	4	1796	9					
09	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	825	1	5089	3	Y	1604	1597	0	52
							9	4	1764	9					
10	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	814	1	5738	3	Y	1583	1593	0	42
							21	4	1741	9					
11	7530	X	7199	-0-	-331	-0-	887	1	5040	3	Y	1134	1159	0	17
							25	4	1247	9					
*12	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	1213	1	9056	3	Y	1535	1526	0	26
							16	4	1689	9					

TOTAL GAS PROD: 107,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,681

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	EOM BALANCE
01	7502	X	7436	-0-	-66	-0-	1019	1	4411	3	Y	1819	1852	0	35
							5	4	2001	9					
02	10668	X	6962	-0-	-3706	-0-	700	1	5246	3	Y	920	931	0	24
							4	4	1012	9					
03	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	1107	1	14112	3	Y	966	967	0	23
							5	4	1063	9					
04	12720	X	1990	-0-	-10730	-0-	765	1	564	3	Y	595	606	0	12
							6	4	655	9					
05	13144	X	4464	-0-	-8680	-0-	884	1	1756	3	Y	1652	1624	0	40
							7	4	1817	9					
06	15750	X	3359	-0-	-12391	-0-	814	1	1040	3	Y	1364	1370	0	34
							5	4	1500	9					
07	16275	X	2967	-0-	-13308	-0-	836	1	645	3	Y	1346	1344	0	36
							5	4	1481	9					
08	3968	X	2813	-0-	-1155	-0-	860	1	599	3	Y	1224	1226	0	34
							8	4	1346	9					
09	3840	X	3264	-0-	-576	-0-	784	1	1234	3	Y	1126	1123	0	37
							7	4	1239	9					
10	3968	X	3313	-0-	-655	-0-	737	1	1363	3	Y	1086	1094	0	29
							18	4	1195	9					
11	3360	X	3072	-0-	-288	-0-	681	1	1222	3	Y	1045	1058	0	16
							19	4	1150	9					
12	3379	X	2679	-0-	-700	-0-	688	1	862	3	Y	1018	1017	0	17
							9	4	1120	9					

TOTAL GAS PROD: 58,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,161

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. 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	850	N	850	-0-		-0-	-0-	647	1	31	3	Y	59	58	0	1
								107	4	65	9					
02	821	N	821	-0-		-0-	-0-	594	1	35	3	Y	24	24	0	1
								166	4	26	9					
03	248	N	54	-0-		-194	-0-	24	1	5	3	Y	13	14	0	-0-
								11	4	14	9					
04	810	N	28	-0-		-782	-0-	19	1	3	4	Y	5	5	0	-0-
								6	9							
05	899	N	13	-0-		-886	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	19	-0-		-41	-0-	17	1	2	4	Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	13	N	-0-	-0-		-13	-0-					Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30	-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	12	N	12	-0-		-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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. 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	3813	X	2487	-0-		-1326	-0-	511	1	752	3	Y	1016	1024	0	13
								106	4	1118	9					
02	3332	X	1251	-0-		-2081	-0-	217	1	11	3	Y	910	913	0	10
								22	4	1001	9					
03	3689	X	326	-0-		-3363	-0-	38	1	4	4	Y	258	265	0	3
								284	9							
04	3570	X	25	-0-		-3545	-0-	12	1	1	4	Y	11	14	0	-0-
								12	9							
05	3262	X	3262	-0-		-0-	-0-	481	1	1797	3	Y	831	813	0	18
								70	4	914	9					
06	2400	X	1403	-0-		-997	-0-	245	1	464	3	Y	591	602	0	7
								44	4	650	9					
07	2977	X	2977	-0-		-0-	-0-	427	1	1528	3	Y	760	752	0	15
								186	4	836	9					
08	3038	X	966	-0-		-2072	-0-	148	1	618	3	Y	109	123	0	1
								80	4	120	9					
09	2940	X	42	-0-		-2898	-0-	21	1	12	4	Y	8	9	0	-0-
								9	9							
10	3038	X	2709	-0-		-329	-0-	464	1	1414	3	Y	620	618	0	2
								149	4	682	9					
11	2880	X	751	-0-		-2129	-0-	134	1	310	3	Y	239	240	0	1
								44	4	263	9					
12	2976	X	1110	-0-		-1866	-0-	172	1	354	3	Y	426	426	0	1
								115	4	469	9					

TOTAL GAS PROD: 17,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,779

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	EOM BALANCE
01	2387	X	1692	-0-	-695	-0-	296	1	1129	3	Y	199	199	0	4
							48	4	219	9					
02	1988	X	17	-0-	-1971	-0-	1	1	13	3	Y	3	7	0	-0-
							3	9							
03	2201	X	336	-0-	-1865	-0-	16	1	115	3	Y	180	177	0	3
							7	4	198	9					
04	2130	X	143	-0-	-1987	-0-	35	1	2	3	Y	92	94	0	1
							5	4	101	9					
05	1860	X	647	-0-	-1213	-0-	199	1	27	3	Y	364	361	0	4
							21	4	400	9					
06	1650	X	582	-0-	-1068	-0-	202	1	16	3	Y	306	304	0	6
							27	4	337	9					
07	341	X	78	-0-	-263	-0-	26	1	13	3	Y	31	36	0	1
							5	4	34	9					
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	272	1	1	3	Y	326	320	0	7
							87	4	359	9					
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	283	1	182	4	Y	234	236	0	5
							257	9							
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	221	1	36	4	Y	306	304	0	7
							337	9							
11	690	N	531	-0-	-159	-0-	187	1	55	4	Y	263	263	0	7
							289	9							
12	744	N	503	-0-	-241	-0-	175	1	32	4	Y	269	268	0	8
							296	9							

TOTAL GAS PROD: 6,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,573

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	EOM BALANCE
01	4247	X	805	-0-	-3442	-0-	320	1	26	3	Y	369	370	0	7
							53	4	406	9					
02	3556	X	54	-0-	-3502	-0-	2	1	33	3	Y	16	23	0	-0-
							1	4	18	9					
03	3937	X	589	-0-	-3348	-0-	37	1	17	4	Y	486	478	0	8
							535	9							
04	2580	X	500	-0-	-2080	-0-	92	1	197	3	Y	180	186	0	2
							13	4	198	9					
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	636	1	3520	3	Y	716	710	0	8
							65	4	788	9					
06	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	471	1	4646	3	Y	598	594	0	12
							60	4	658	9					
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	461	1	4544	3	Y	558	559	0	11
							88	4	614	9					
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	464	1	4281	3	Y	540	540	0	11
							139	4	594	9					
09	5850	X	5198	-0-	-652	-0-	431	1	3905	3	Y	545	545	0	11
							262	4	600	9					
10	6045	X	5304	-0-	-741	-0-	451	1	4126	3	Y	597	594	0	14
							70	4	657	9					
11	5850	X	3091	-0-	-2759	-0-	394	1	1977	3	Y	552	552	0	14
							113	4	607	9					
12	5704	X	1090	-0-	-4614	-0-	235	1	577	3	Y	214	222	0	6
							43	4	235	9					

TOTAL GAS PROD: 38,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,371

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	7595	X	1929	-0-	-5666	-0-	560	1	374	3	Y	903	902	0			17
							2	4	993	9							
02	6720	X	1940	-0-	-4780	-0-	256	1	1155	3	Y	479	484	0			12
							2	4	527	9							
03	7161	X	3009	-0-	-4152	-0-	629	1	1255	3	Y	1020	1008	0			24
							3	4	1122	9							
04	6840	X	3986	-0-	-2854	-0-	751	1	1955	3	Y	1158	1159	0			23
							6	4	1274	9							
05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	814	1	4260	3	Y	1059	1056	0			26
							6	4	1165	9							
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	688	1	2178	3	Y	612	623	0			15
							5	4	673	9							
07	4123	X	3091	-0-	-1032	-0-	646	1	1840	3	Y	546	546	0			15
							4	4	601	9							
08	6076	X	2879	-0-	-3197	-0-	588	1	1812	3	Y	430	433	0			12
							6	4	473	9							
09	5880	X	2175	-0-	-3705	-0-	482	1	1314	3	Y	340	341	0			11
							5	4	374	9							
10	6076	X	2237	-0-	-3839	-0-	451	1	1427	3	Y	316	319	0			8
							11	4	348	9							
11	3540	X	1558	-0-	-1982	-0-	283	1	1019	3	Y	225	230	0			3
							8	4	248	9							
12	3100	X	963	-0-	-2137	-0-	271	1	467	3	Y	202	202	0			3
							3	4	222	9							

TOTAL GAS PROD: 33,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,290

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	5146	X	4543	-0-	-603	-0-	825	1	2837	3	Y	759	765	0			15
							46	4	835	9							
02	5796	X	4369	-0-	-1427	-0-	499	1	2528	3	Y	1191	1183	0			23
							32	4	1310	9							
03	6417	X	3980	-0-	-2437	-0-	543	1	2502	3	Y	824	834	0			13
							29	4	906	9							
04	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	877	1	5925	3	Y	1076	1073	0			16
							38	4	1184	9							
05	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	1384	1	11280	3	Y	1417	1404	0			29
							106	4	1559	9							
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	820	1	3939	3	Y	1056	1070	0			15
							25	4	1162	9							
07	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	1316	1	9015	3	Y	1205	1202	0			18
							35	4	1326	9							
08	14322	X	6031	-0-	-8291	-0-	860	1	3869	3	Y	1168	1164	0			22
							17	4	1285	9							
09	13860	X	6392	-0-	-7468	-0-	906	1	4006	3	Y	1329	1327	0			24
							18	4	1462	9							
10	14322	X	3075	-0-	-11247	-0-	719	1	908	3	Y	1300	1306	0			18
							18	4	1430	9							
11	11310	X	1662	-0-	-9648	-0-	147	1	914	3	Y	544	555	0			7
							3	4	598	9							
12	11687	X	1560	-0-	-10127	-0-	67	1	483	3	Y	916	910	0			13
							2	4	1008	9							

TOTAL GAS PROD: 71,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,785

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. (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	4061	X	1458	-0-	-2603	-0-	234	1	194	3	Y	901	896	0	17
							39	4	991	9					
02	3696	X	1710	-0-	-1986	-0-	247	1	388	3	Y	915	905	0	27
							68	4	1007	9					
03	4092	X	1321	-0-	-2771	-0-	77	1	186	3	Y	929	941	0	15
							36	4	1022	9					
04	3030	X	1493	-0-	-1537	-0-	294	1	222	3	Y	850	857	0	8
							42	4	935	9					
05	2170	X	1690	-0-	-480	-0-	321	1	375	3	Y	874	873	0	9
							33	4	961	9					
06	1830	X	1544	-0-	-286	-0-	259	1	391	3	Y	782	775	0	16
							34	4	860	9					
07	1891	X	1092	-0-	-799	-0-	193	1	13	3	Y	770	771	0	15
							39	4	847	9					
08	1705	N	1107	-0-	-598	-0-	199	1	13	3	Y	756	755	0	16
							63	4	832	9					
09	1530	N	1016	-0-	-514	-0-	181	1	13	3	Y	642	645	0	13
							116	4	706	9					
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	258	1	251	3	Y	821	814	0	20
							41	4	903	9					
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	297	1	785	3	Y	784	784	0	20
							86	4	862	9					
*12	3100	N	3580	-0-	480	480	356	1	2251	3	Y	826	823	0	23
							64	4	909	9					

TOTAL GAS PROD: 19,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,850

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. (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	X	1073	-0-	-1624	-0-	120	1	650	3	Y	269	269	0	5
							7	4	296	9					
02	2464	X	354	-0-	-2110	-0-	33	1	242	3	Y	70	74	0	1
							2	4	77	9					
03	2728	X	1437	-0-	-1291	-0-	152	1	952	3	Y	295	291	0	5
							8	4	325	9					
04	2640	X	1892	-0-	-748	-0-	202	1	1330	3	Y	319	319	0	5
							9	4	351	9					
05	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	411	1	1368	3	Y	453	449	0	9
							32	4	498	9					
06	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	402	1	1088	3	Y	320	325	0	4
							12	4	352	9					
07	1953	X	1229	-0-	-724	-0-	255	1	661	3	Y	278	278	0	4
							7	4	306	9					
08	2294	N	1387	-0-	-907	-0-	230	1	838	3	Y	285	284	0	5
							5	4	314	9					
09	1860	N	1432	-0-	-428	-0-	248	1	886	3	Y	266	266	0	5
							5	4	293	9					
10	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	353	1	429	3	Y	254	256	0	3
							9	4	279	9					
11	1350	N	967	-0-	-383	-0-	542	1	85	3	Y	300	299	0	4
							10	4	330	9					
*12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	551	1	1193	3	Y	372	371	0	5
							14	4	409	9					

TOTAL GAS PROD: 17,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,481

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 (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	3623	-0-	-2825		-0-		482	1	2355	3	Y	690	693	0			14
									27	4	759	9							
02	5348	X	1104	-0-	-4244		-0-		288	1	39	3	Y	690	691	0			13
									18	4	759	9							
03	5766	X	1165	-0-	-4601		-0-		196	1	13	3	Y	860	859	0			14
									10	4	946	9							
04	4050	X	3011	-0-	-1039		-0-		675	1	420	3	Y	1715	1704	0			25
									29	4	1887	9							
05	4061	X	2893	-0-	-1168		-0-		609	1	412	3	Y	1659	1650	0			34
									47	4	1825	9							
06	3510	X	2943	-0-	-567		-0-		655	1	377	3	Y	1719	1729	0			24
									20	4	1891	9							
07	3100	X	2260	-0-	-840		-0-		685	1	434	3	Y	1021	1030	0			15
									18	4	1123	9							
08	3100	X	2062	-0-	-1038		-0-		697	1	306	3	Y	950	947	0			18
									14	4	1045	9							
09	3000	X	1961	-0-	-1039		-0-		749	1	206	3	Y	902	904	0			16
									14	4	992	9							
10	3038	X	2253	-0-	-785		-0-		791	1	326	3	Y	1015	1017	0			14
									19	4	1117	9							
11	2940	X	1888	-0-	-1052		-0-		568	1	45	3	Y	1150	1149	0			15
									10	4	1265	9							
12	2263	X	1276	-0-	-987		-0-		394	1	10	4	Y	793	796	0			12
									872	9									

TOTAL GAS PROD: 26,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,164

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 (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3111	X	3111	-0-	-0-		-0-		775	1	2179	3	Y	139	140	0			3
									4	4	153	9							
02	4816	X	1414	-0-	-3402		-0-		426	1	846	3	Y	126	126	0			3
									3	4	139	9							
03	5332	X	1323	-0-	-4009		-0-		718	1	430	3	Y	156	155	0			4
									3	4	172	9							
04	5160	X	1071	-0-	-4089		-0-		697	1	105	3	Y	240	239	0			5
									5	4	264	9							
05	3100	X	249	-0-	-2851		-0-		214	1	21	3	Y	11	16	0			-0-
									2	4	12	9							
06	3000	X	-0-	-0-	-3000		-0-						Y	-0-					-0-
07	1581	X	205	-0-	-1376		-0-		93	1	31	3	Y	73	71	0			2
									1	4	80	9							
08	248	N	-0-	-0-	-248		-0-						Y	-0-	2	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217		-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: 7,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

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	EOM BALANCE
01	11036	X	9796	-0-	-1240	-0-	934	1	7789	3	Y	802	816	0	10
							191	4	882	9					
02	9044	X	2364	-0-	-6680	-0-	465	1	1404	3	Y	408	413	0	5
							46	4	449	9					
03	10013	X	4188	-0-	-5825	-0-	683	1	2819	3	Y	564	562	0	7
							66	4	620	9					
04	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	1049	1	9576	3	Y	1014	1004	0	17
							57	4	1115	9					
05	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	1237	1	10184	3	Y	1008	1003	0	22
							177	4	1109	9					
06	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	1219	1	8625	3	Y	840	852	0	10
							212	4	924	9					
07	10013	X	8642	-0-	-1371	-0-	863	1	6884	3	Y	484	485	0	9
							363	4	532	9					
08	12710	X	3164	-0-	-9546	-0-	453	1	2284	3	Y	168	176	0	1
							242	4	185	9					
09	12300	X	584	-0-	-11716	-0-	359	1	2	3	Y	18	19	0	-0-
							203	4	20	9					
10	12710	X	273	-0-	-12437	-0-	112	1	95	3	Y	27	27	0	-0-
							36	4	30	9					
11	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	789	1	10433	3	Y	860	856	0	4
							246	4	946	9					
*12	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	1133	1	8944	3	Y	1264	1264	0	4
							726	4	1390	9					

TOTAL GAS PROD: 89,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,457

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	EOM BALANCE
01	4867	X	4553	-0-	-314	-0-	560	1	2695	3	Y	1064	1063	0	17
							128	4	1170	9					
02	4144	X	3951	-0-	-193	-0-	533	1	2307	3	Y	918	915	0	20
							101	4	1010	9					
03	5394	X	4399	-0-	-995	-0-	677	1	2444	3	Y	1039	1036	0	23
							135	4	1143	9					
04	5220	X	4080	-0-	-1140	-0-	581	1	2459	3	Y	793	796	0	20
							168	4	872	9					
05	5394	X	4483	-0-	-911	-0-	643	1	2533	3	Y	1060	1052	0	28
							141	4	1166	9					
06	4410	X	3811	-0-	-599	-0-	602	1	2065	3	Y	937	938	0	27
							113	4	1031	9					
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	680	1	2559	3	Y	1155	1147	0	35
							266	4	1271	9					
08	4495	X	4041	-0-	-454	-0-	659	1	2084	3	Y	999	973	0	61
							199	4	1099	9					
09	4350	X	3696	-0-	-654	-0-	618	1	1886	3	Y	905	928	0	38
							196	4	996	9					
10	4774	X	3733	-0-	-1041	-0-	518	1	2129	3	Y	816	821	0	33
							188	4	898	9					
11	4620	X	3824	-0-	-796	-0-	682	1	1664	3	Y	877	882	0	28
							513	4	965	9					
12	4774	X	4342	-0-	-432	-0-	637	1	2134	3	Y	978	999	0	7
							495	4	1076	9					

TOTAL GAS PROD: 49,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,541

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. (I) GAS LIFT(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	870	-0-	-7624	-0-	474	1	37	3	Y	255	264	0		5
							78	4	281	9						
02	7448	X	998	-0-	-6450	-0-	542	1	42	3	Y	239	237	0		7
							151	4	263	9						
03	8246	X	440	-0-	-7806	-0-	137	1	31	3	Y	188	192	0		3
							65	4	207	9						
04	6390	X	3273	-0-	-3117	-0-	454	1	1736	3	Y	925	920	0		8
							65	4	1018	9						
05	3255	X	417	-0-	-2838	-0-	318	1	41	3	Y	23	31	0		-0-
							33	4	25	9						
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-				-0-
07	3379	X	511	-0-	-2868	-0-	370	1	24	3	Y	38	37	0		1
							75	4	42	9						
08	3379	X	353	-0-	-3026	-0-	213	1	52	3	Y	18	19	0		-0-
							68	4	20	9						
09	3270	X	156	-0-	-3114	-0-	85	1	6	3	Y	9	9	0		-0-
							55	4	10	9						
10	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	1202	1	6330	3	Y	2092	2042	0		50
							190	4	2301	9						
11	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	926	1	4372	3	Y	1488	1500	0		38
							267	4	1637	9						
*12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	958	1	4013	3	Y	1370	1369	0		39
							173	4	1507	9						

TOTAL GAS PROD: 30,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,645

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	4307	-0-	-2482	-0-	570	1	2778	3	Y	787	785	0		15
							93	4	866	9						
02	5824	X	4389	-0-	-1435	-0-	373	1	3106	3	Y	737	730	0		22
							99	4	811	9						
03	6324	X	4131	-0-	-2193	-0-	159	1	3161	3	Y	677	688	0		11
							66	4	745	9						
04	5610	X	4786	-0-	-824	-0-	641	1	3209	3	Y	768	772	0		7
							91	4	845	9						
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	865	1	3566	3	Y	821	819	0		9
							88	4	903	9						
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	798	1	3465	3	Y	730	724	0		15
							104	4	803	9						
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	768	1	3561	3	Y	687	688	0		14
							151	4	756	9						
08	5425	X	5111	-0-	-314	-0-	769	1	3348	3	Y	687	687	0		14
							238	4	756	9						
09	5250	X	4525	-0-	-725	-0-	704	1	2589	3	Y	718	717	0		15
							442	4	790	9						
10	5425	X	4498	-0-	-927	-0-	520	1	3178	3	Y	653	652	0		16
							82	4	718	9						
11	5160	X	4682	-0-	-478	-0-	450	1	3234	3	Y	791	787	0		20
							128	4	870	9						
12	5239	X	3828	-0-	-1411	-0-	451	1	2474	3	Y	747	746	0		21
							81	4	822	9						

TOTAL GAS PROD: 56,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,803

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. (I) GAS LIFT(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	1107	-0-	-8503	-0-	277	1	128	3	Y	585	586	0			7
							58	4	644	9							
02	8680	X	1011	-0-	-7669	-0-	463	1	47	3	Y	414	416	0			5
							46	4	455	9							
03	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	11	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5134	-0-	-2368	-0-	350	1	3620	3	Y	1007	999	0			19
							56	4	1108	9							
02	6776	X	4071	-0-	-2705	-0-	295	1	2592	3	Y	1005	994	0			30
							78	4	1106	9							
03	6851	X	2035	-0-	-4816	-0-	38	1	1253	3	Y	664	683	0			11
							14	4	730	9							
04	6630	X	4302	-0-	-2328	-0-	349	1	2116	3	Y	1625	1621	0			15
							49	4	1788	9							
05	5146	X	4527	-0-	-619	-0-	329	1	2786	3	Y	1254	1256	0			13
							33	4	1379	9							
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	446	1	3897	3	Y	1144	1134	0			23
							57	4	1258	9							
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	312	1	3380	3	Y	683	692	0			14
							59	4	751	9							
08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	431	1	4088	3	Y	1086	1078	0			22
							130	4	1195	9							
09	5670	X	4643	-0-	-1027	-0-	404	1	3083	3	Y	825	830	0			17
							248	4	908	9							
10	5859	X	3938	-0-	-1921	-0-	409	1	2462	3	Y	912	907	0			22
							64	4	1003	9							
11	5670	X	4578	-0-	-1092	-0-	326	1	2918	3	Y	1129	1122	0			29
							92	4	1242	9							
12	5859	X	4273	-0-	-1586	-0-	286	1	2771	3	Y	1060	1059	0			30
							50	4	1166	9							

TOTAL GAS PROD: 53,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,394

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. 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	2201	X	1597	-0-	-604	-0-	516	1	388	3	Y	521	520	0	8
							120	4	573	9					
02	1988	X	1078	-0-	-910	-0-	485	1	55	3	Y	404	403	0	9
							94	4	444	9					
03	2170	X	1567	-0-	-603	-0-	607	1	330	3	Y	460	459	0	10
							124	4	506	9					
04	1890	X	1194	-0-	-696	-0-	456	1	173	3	Y	391	391	0	10
							135	4	430	9					
05	1953	X	1606	-0-	-347	-0-	597	1	349	3	Y	478	475	0	13
							134	4	526	9					
06	1560	X	1293	-0-	-267	-0-	585	1	157	3	Y	400	401	0	12
							111	4	440	9					
07	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	597	1	774	3	Y	468	466	0	14
							238	4	515	9					
08	1612	X	1088	-0-	-524	-0-	602	1	18	3	Y	257	255	0	16
							185	4	283	9					
09	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	632	1	651	3	Y	426	424	0	18
							202	4	469	9					
10	2139	X	326	-0-	-1813	-0-	216	1	80	4	Y	27	44	0	1
							30	9							
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
12	2139	X	820	-0-	-1319	-0-	102	1	467	3	Y	156	155	0	1
							79	4	172	9					

TOTAL GAS PROD: 14,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,988

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. 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	1178	N	66	-0-	-1112	-0-	20	1	3	4	Y	39	38	0	1
							43	9							
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	23	1	6	4	Y	66	65	0	2
							73	9							
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	73	1	6	3	Y	122	122	0	2
							35	4	134	9					
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	513	1	17	3	Y	464	462	0	4
							74	4	510	9					
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	801	1	41	3	Y	553	551	0	6
							84	4	608	9					
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	755	1	100	4	Y	396	394	0	8
							436	9							
07	1147	N	918	-0-	-229	-0-	522	1	1	3	Y	264	267	0	5
							105	4	290	9					
08	1364	N	324	-0-	-1040	-0-	186	1	59	4	Y	72	76	0	1
							79	9							
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,976

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. GAS LIFT (I)(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	4611	-0-	-1062		-0-	331	1	3021	3	Y	1143	1139	0			22
								2	4	1257	9							
02	4788	X	3994	-0-	-794		-0-	311	1	2657	3	Y	931	929	0			24
								2	4	1024	9							
03	5053	X	1754	-0-	-3299		-0-	319	1	222	3	Y	1102	1100	0			26
								1	4	1212	9							
04	4470	X	1443	-0-	-3027		-0-	339	1	27	3	Y	976	982	0			20
								3	4	1074	9							
05	4619	X	1867	-0-	-2752		-0-	333	1	329	3	Y	1093	1086	0			27
								3	4	1202	9							
06	4470	X	2140	-0-	-2330		-0-	385	1	604	3	Y	1044	1045	0			26
								3	4	1148	9							
07	4433	X	3442	-0-	-991		-0-	350	1	1792	3	Y	1180	1174	0			32
								2	4	1298	9							
08	5555	X	5555	-0-	-0-		-0-	319	1	4065	3	Y	1061	1064	0			29
								4	4	1167	9							
09	4309	X	4309	-0-	-0-		-0-	278	1	2858	3	Y	1064	1058	0			35
								3	4	1170	9							
10	4949	X	4949	-0-	-0-		-0-	283	1	3329	3	Y	1209	1212	0			32
								7	4	1330	9							
11	3138	X	3138	-0-	-0-		-0-	249	1	1794	3	Y	989	1006	0			15
								7	4	1088	9							
*12	2078	X	2078	-0-	-0-		-0-	234	1	787	3	Y	958	957	0			16
								3	4	1054	9							

TOTAL GAS PROD: 39,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,750

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. GAS LIFT (I)(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	4882	-0-	-2279		-0-	534	1	3367	3	Y	813	812	0			15
								87	4	894	9							
02	6468	X	3347	-0-	-3121		-0-	303	1	2090	3	Y	794	785	0			24
								81	4	873	9							
03	7161	X	3626	-0-	-3535		-0-	101	1	2345	3	Y	1035	1042	0			17
								41	4	1139	9							
04	7165	X	7165	-0-	-0-		-0-	641	1	5042	3	Y	1265	1271	0			11
								90	4	1392	9							
05	5673	X	5391	-0-	-282		-0-	637	1	3566	3	Y	1021	1021	0			11
								65	4	1123	9							
06	5434	X	5434	-0-	-0-		-0-	388	1	3946	3	Y	955	947	0			19
								49	4	1051	9							
07	7409	X	5519	-0-	-1890		-0-	457	1	4055	3	Y	836	838	0			17
								87	4	920	9							
08	7037	X	5724	-0-	-1313		-0-	560	1	4047	3	Y	861	860	0			18
								170	4	947	9							
09	6810	X	5221	-0-	-1589		-0-	653	1	3358	3	Y	731	734	0			15
								406	4	804	9							
10	6502	X	6502	-0-	-0-		-0-	591	1	4803	3	Y	924	917	0			22
								92	4	1016	9							
11	5550	X	1395	-0-	-4155		-0-	430	1	571	3	Y	244	260	0			6
								126	4	268	9							
12	5735	X	645	-0-	-5090		-0-	536	1	9	3	Y	1	7	0			-0-
								99	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 54,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,480

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	4746	-0-	-1020	-0-	581	1	2448	3	Y	1532	1521	0	30
							32	4	1685	9					
02	5208	X	4852	-0-	-356	-0-	424	1	2932	3	Y	1335	1339	0	26
							27	4	1469	9					
03	5642	X	5217	-0-	-425	-0-	781	1	2208	3	Y	1981	1975	0	32
							49	4	2179	9					
04	4950	X	3078	-0-	-1872	-0-	343	1	1082	3	Y	1458	1477	0	13
							49	4	1604	9					
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	804	1	3216	3	Y	1218	1218	0	13
							82	4	1340	9					
06	5190	X	2120	-0-	-3070	-0-	456	1	857	3	Y	679	678	0	14
							60	4	747	9					
07	5363	X	1241	-0-	-4122	-0-	117	1	593	3	Y	462	467	0	9
							23	4	508	9					
08	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	675	1	3925	3	Y	2539	2496	0	52
							207	4	2793	9					
09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	581	1	2409	3	Y	2284	2290	0	46
							364	4	2512	9					
10	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	573	1	2843	3	Y	2611	2595	0	62
							90	4	2872	9					
11	7350	X	2992	-0-	-4358	-0-	402	1	1135	3	Y	1216	1247	0	31
							117	4	1338	9					
12	7595	X	3746	-0-	-3849	-0-	363	1	805	3	Y	2284	2250	0	65
							66	4	2512	9					

TOTAL GAS PROD: 53,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,599

WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 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	11811	X	3093	-0-	-8718	-0-	308	1	2515	3	Y	230	238	0	5
							17	4	253	9					
02	8820	X	6405	-0-	-2415	-0-	463	1	5349	3	Y	513	508	0	10
							29	4	564	9					
03	9765	X	8406	-0-	-1359	-0-	702	1	6915	3	Y	684	683	0	11
							37	4	752	9					
04	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	891	1	7436	3	Y	479	483	0	7
							38	4	527	9					
05	8587	X	8158	-0-	-429	-0-	903	1	6710	3	Y	432	430	0	9
							70	4	475	9					
06	8130	X	4509	-0-	-3621	-0-	860	1	3359	3	Y	239	245	0	3
							27	4	263	9					
07	9176	X	8211	-0-	-965	-0-	927	1	6583	3	Y	615	609	0	9
							24	4	677	9					
08	9176	X	6647	-0-	-2529	-0-	863	1	5206	3	Y	509	509	0	9
							18	4	560	9					
09	8880	X	7242	-0-	-1638	-0-	895	1	5660	3	Y	608	606	0	11
							18	4	669	9					
10	8215	X	5594	-0-	-2621	-0-	862	1	4653	3	Y	53	63	0	1
							21	4	58	9					
11	7950	X	5509	-0-	-2441	-0-	659	1	4837	3	Y	-0-	1	0	-0-
							13	4							
12	8215	X	6938	-0-	-1277	-0-	675	1	6245	3	Y	-0-			-0-
							18	4							

TOTAL GAS PROD: 79,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,362

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	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-

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

01	3503	X	2060	-0-	-1443	-0-	251	1	1593	3	Y	182	185	0	5
							16	4	200	9					
02	3276	X	756	-0-	-2520	-0-	233	1	244	3	Y	248	246	0	7
							6	4	273	9					
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	351	1	3210	3	Y	235	234	0	8
							32	4	259	9					
04	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	350	1	4868	3	Y	388	390	0	6
							12	4	427	9					
05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	618	1	3343	3	Y	716	712	0	10
							22	4	788	9					
06	3720	X	2194	-0-	-1526	-0-	193	1	1732	3	Y	230	236	0	4
							16	4	253	9					
07	5859	X	3357	-0-	-2502	-0-	483	1	2333	3	Y	463	453	0	14
							32	4	509	9					
08	5859	X	2805	-0-	-3054	-0-	662	1	1607	3	Y	445	443	0	16
							46	4	490	9					
09	5670	X	2347	-0-	-3323	-0-	327	1	1675	3	Y	276	281	0	11
							41	4	304	9					
10	4774	X	2679	-0-	-2095	-0-	641	1	1525	3	Y	447	436	0	22
							21	4	492	9					
11	3240	X	1458	-0-	-1782	-0-	231	1	852	3	Y	299	305	0	16
							46	4	329	9					
12	3348	X	1779	-0-	-1569	-0-	648	1	599	3	Y	275	273	0	18
							229	4	303	9					

TOTAL GAS PROD: 33,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,204

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	3875	X	1843	-0-	-2032	-0-	127	1	1497	3	Y	175	179	0	2
							26	4	193	9					
02	3136	X	2030	-0-	-1106	-0-	105	1	1752	3	Y	148	148	0	2
							10	4	163	9					
03	3472	X	2673	-0-	-799	-0-	155	1	2321	3	Y	165	165	0	2
							15	4	182	9					
04	2520	X	1043	-0-	-1477	-0-	52	1	926	3	Y	56	57	0	1
							3	4	62	9					
05	2604	X	2350	-0-	-254	-0-	127	1	2078	3	Y	116	114	0	3
							17	4	128	9					
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	308	1	2908	3	Y	188	189	0	2
							53	4	207	9					
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	224	1	2241	3	Y	288	284	0	6
							93	4	317	9					
08	2666	X	806	-0-	-1860	-0-	93	1	592	3	Y	65	70	0	1
							49	4	72	9					
09	3480	X	3177	-0-	-303	-0-	306	1	2498	3	Y	189	188	0	2
							165	4	208	9					
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	423	1	3295	3	Y	237	238	0	1
							133	4	261	9					
11	3480	X	2060	-0-	-1420	-0-	115	1	1771	3	Y	125	125	0	1
							36	4	138	9					
12	3286	X	160	-0-	-3126	-0-	52	1	20	3	Y	48	49	0	-0-
							35	4	53	9					

TOTAL GAS PROD: 26,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,800

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	5363	X	4228	-0-	-1135	-0-	386	1	3191	3	Y	535	532	0	10
							62	4	589	9					
02	4676	X	2921	-0-	-1755	-0-	321	1	1915	3	Y	544	538	0	16
							87	4	598	9					
03	5177	X	1645	-0-	-3532	-0-	91	1	932	3	Y	528	535	0	9
							41	4	581	9					
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	686	1	2655	3	Y	599	603	0	5
							98	4	659	9					
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	846	1	4283	3	Y	752	749	0	8
							86	4	827	9					
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	769	1	4150	3	Y	641	636	0	13
							99	4	705	9					
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	579	1	3686	3	Y	546	548	0	11
							112	4	601	9					
08	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	624	1	4844	3	Y	546	546	0	11
							189	4	601	9					
09	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	706	1	3663	3	Y	713	710	0	14
							440	4	784	9					
10	6045	X	4402	-0-	-1643	-0-	567	1	3131	3	Y	559	560	0	13
							89	4	615	9					
11	6060	X	5850	-0-	-210	-0-	749	1	3985	3	Y	819	811	0	21
							215	4	901	9					
12	6262	X	2260	-0-	-4002	-0-	488	1	1319	3	Y	331	343	0	9
							89	4	364	9					

TOTAL GAS PROD: 53,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,113

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	10106	X	4906	-0-	-5200	-0-	450	1	4097	3	Y	261	261	0			5
							72	4	287	9							
02	9128	X	197	-0-	-8931	-0-	86	1	7	3	Y	73	76	0			2
							24	4	80	9							
03	10106	X	10	-0-	-10096	-0-	10	3			Y	-0-	2	0			-0-
04	9780	X	297	-0-	-9483	-0-	38	1	190	3	Y	58	57	0			1
							5	4	64	9							
05	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	619	1	7611	3	Y	1363	1349	0			15
							61	4	1499	9							
06	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	485	1	5943	3	Y	436	442	0			9
							61	4	480	9							
07	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	479	1	5953	3	Y	1355	1337	0			27
							89	4	1491	9							
08	9796	X	8206	-0-	-1590	-0-	499	1	6003	3	Y	1415	1413	0			29
							147	4	1557	9							
09	9480	X	8061	-0-	-1419	-0-	484	1	5735	3	Y	1412	1412	0			29
							289	4	1553	9							
10	9796	X	7583	-0-	-2213	-0-	478	1	5534	3	Y	1361	1357	0			33
							74	4	1497	9							
11	7950	X	3136	-0-	-4814	-0-	450	1	1540	3	Y	924	933	0			24
							130	4	1016	9							
12	8339	X	1050	-0-	-7289	-0-	217	1	38	3	Y	686	691	0			19
							40	4	755	9							

TOTAL GAS PROD: 58,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,344

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	8990	X	2372	-0-	-6618	-0-	778	1	860	3	Y	520	555	0			7
							162	4	572	9							
02	6972	X	5428	-0-	-1544	-0-	999	1	3331	3	Y	909	906	0			10
							98	4	1000	9							
03	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	972	1	9372	3	Y	352	358	0			4
							93	4	387	9							
04	7470	X	5651	-0-	-1819	-0-	934	1	3460	3	Y	1096	1081	0			19
							51	4	1206	9							
05	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	1412	1	7271	3	Y	1620	1603	0			36
							206	4	1782	9							
06	7470	X	5700	-0-	-1770	-0-	866	1	4150	3	Y	484	514	0			6
							152	4	532	9							
07	7719	X	5267	-0-	-2452	-0-	713	1	3211	3	Y	942	930	0			18
							307	4	1036	9							
08	10819	X	4037	-0-	-6782	-0-	664	1	2109	3	Y	822	833	0			7
							360	4	904	9							
09	10320	X	9200	-0-	-1120	-0-	858	1	6251	3	Y	1477	1472	0			12
							466	4	1625	9							
10	10664	X	5835	-0-	-4829	-0-	714	1	3699	3	Y	1086	1094	0			4
							227	4	1195	9							
11	5700	X	5671	-0-	-29	-0-	833	1	3073	3	Y	1358	1356	0			6
							271	4	1494	9							
12	9517	X	726	-0-	-8791	-0-	236	1	279	3	Y	48	54	0			-0-
							158	4	53	9							

TOTAL GAS PROD: 71,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,714

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

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	6231	X	594	-0-	-5637	-0-	27	1	540	3	Y	20	37	0			-0-
							5	4	22	9							
02	4788	X	1211	-0-	-3577	-0-	62	1	1139	3	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							
03	5673	X	1964	-0-	-3709	-0-	104	1	1741	3	Y	99	98	0			1
							10	4	109	9							
04	5490	X	800	-0-	-4690	-0-	41	1	715	3	Y	38	38	0			1
							2	4	42	9							
05	5673	X	3703	-0-	-1970	-0-	359	1	3066	3	Y	206	202	0			5
							51	4	227	9							
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	718	1	3370	3	Y	349	350	0			4
							126	4	384	9							
07	1953	X	556	-0-	-1397	-0-	48	1	447	3	Y	37	40	0			1
							20	4	41	9							
08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	487	1	3827	3	Y	346	344	0			3
							257	4	381	9							
09	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	387	1	3583	3	Y	1200	1193	0			10
							208	4	1320	9							
10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	454	1	3256	3	Y	1732	1735	0			7
							143	4	1905	9							
11	4800	X	4583	-0-	-217	-0-	452	1	2956	3	Y	936	939	0			4
							145	4	1030	9							
12	5673	X	4453	-0-	-1220	-0-	727	1	2602	3	Y	586	588	0			2
							479	4	645	9							

TOTAL GAS PROD: 38,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,553

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

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	5797	X	4194	-0-	-1603	-0-	669	1	2527	3	Y	782	804	0			10
							138	4	860	9							
02	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	884	1	13022	3	Y	604	607	0			7
							83	4	664	9							
03	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	925	1	6606	3	Y	652	651	0			8
							89	4	717	9							
04	4980	X	4850	-0-	-130	-0-	827	1	3259	3	Y	654	651	0			11
							45	4	719	9							
05	8897	X	4217	-0-	-4680	-0-	814	1	2625	3	Y	598	596	0			13
							120	4	658	9							
06	8610	X	2451	-0-	-6159	-0-	520	1	1418	3	Y	383	391	0			5
							92	4	421	9							
07	8897	X	696	-0-	-8201	-0-	162	1	384	3	Y	72	76	0			1
							71	4	79	9							
08	8339	X	538	-0-	-7801	-0-	111	1	353	3	Y	13	14	0			-0-
							60	4	14	9							
09	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	813	1	11043	3	Y	418	414	0			4
							427	4	460	9							
10	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	674	1	4406	3	Y	529	531	0			2
							213	4	582	9							
11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	866	1	4067	3	Y	474	474	0			2
							281	4	521	9							
12	11780	X	9190	-0-	-2590	-0-	814	1	7249	3	Y	554	554	0			2
							518	4	609	9							

TOTAL GAS PROD: 73,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,733

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	9331	X	7045	-0-	-2286	-0-	579	1	6063	3	Y	337	343	0			7
							32	4	371	9							
02	13552	X	6757	-0-	-6795	-0-	523	1	5781	3	Y	382	382	0			7
							33	4	420	9							
03	14508	X	9377	-0-	-5131	-0-	749	1	7955	3	Y	576	574	0			9
							39	4	634	9							
04	14040	X	8154	-0-	-5886	-0-	690	1	7058	3	Y	342	346	0			5
							30	4	376	9							
05	14508	X	9354	-0-	-5154	-0-	746	1	8080	3	Y	428	424	0			9
							57	4	471	9							
06	9060	X	8842	-0-	-218	-0-	813	1	7688	3	Y	287	292	0			4
							25	4	316	9							
07	9362	X	3830	-0-	-5532	-0-	372	1	3163	3	Y	259	259	0			4
							10	4	285	9							
08	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	8520	X	274	-0-	-8246	-0-	10	1	139	3	Y	114	112	0			2
							125	9									
10	70312	X	70312	-0-	-0-	-0-	2260	1	51109	3	Y	15348	15143	0			207
							60	4	16883	9							
11	37137	X	37137	-0-	-0-	-0-	1145	1	28181	3	Y	7076	7189	0			94
							27	4	7784	9							
*12	36422	X	36422	-0-	-0-	-0-	1132	1	28128	3	Y	6483	6482	0			95
							31	4	7131	9							

TOTAL GAS PROD: 197,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,632

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	549	1	529	3	Y	292	289	0			3
							54	4	321	9							
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	789	1	3571	3	Y	304	303	0			4
							76	4	334	9							
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1	5	0			-0-
05	1612	X	613	-0-	-999	-0-	451	1	41	3	Y	48	47	0			1
							68	4	53	9							
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	4774	X	2411	-0-	-2363	-0-	162	1	2127	3	Y	51	50	0			1
							66	4	56	9							
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	256	1	2354	3	Y	87	87	0			1
							133	4	96	9							
09	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	1000	1	15938	3	Y	525	522	0			4
							518	4	578	9							
10	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	903	1	7119	3	Y	390	392	0			2
							283	4	429	9							
11	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	491	1	826	3	Y	193	194	0			1
							161	4	212	9							
12	1364	X	907	-0-	-457	-0-	257	1	362	3	Y	105	106	0			-0-
							172	4	116	9							

TOTAL GAS PROD: 41,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,996

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	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	989	1	8481	3	Y	1416	1400	0	28
							55	4	1558	9					
02	6580	X	6526	-0-	-54	-0-	670	1	4537	3	Y	1161	1167	0	22
							42	4	1277	9					
03	7037	X	6883	-0-	-154	-0-	733	1	4663	3	Y	1316	1317	0	21
							39	4	1448	9					
04	9300	X	9214	-0-	-86	-0-	769	1	7137	3	Y	1159	1163	0	17
							33	4	1275	9					
05	9610	X	6918	-0-	-2692	-0-	709	1	4837	3	Y	1197	1190	0	24
							55	4	1317	9					
06	9300	X	6442	-0-	-2858	-0-	715	1	4460	3	Y	1132	1140	0	16
							22	4	1245	9					
07	9517	X	7539	-0-	-1978	-0-	781	1	5342	3	Y	1268	1265	0	19
							21	4	1395	9					
08	9517	X	5710	-0-	-3807	-0-	613	1	4102	3	Y	894	896	0	17
							12	4	983	9					
09	9210	X	2321	-0-	-6889	-0-	216	1	1660	3	Y	400	410	0	7
							5	4	440	9					
10	27755	X	27755	-0-	-0-	-0-	978	1	19290	3	Y	6783	6698	0	92
							26	4	7461	9					
11	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	464	1	9787	3	Y	2600	2658	0	34
							11	4	2860	9					
*12	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	486	1	8184	3	Y	1927	1933	0	28
							13	4	2120	9					

TOTAL GAS PROD: 114,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,253

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	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	1015	1	8014	3	Y	1577	1555	0	31
							57	4	1735	9					
02	7756	X	7414	-0-	-342	-0-	828	1	5024	3	Y	1373	1378	0	26
							52	4	1510	9					
03	8587	X	8538	-0-	-49	-0-	896	1	5899	3	Y	1542	1543	0	25
							47	4	1696	9					
04	9330	X	6328	-0-	-3002	-0-	821	1	4219	3	Y	1139	1147	0	17
							35	4	1253	9					
05	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	929	1	7034	3	Y	1631	1615	0	33
							72	4	1794	9					
06	9330	X	8158	-0-	-1172	-0-	897	1	5628	3	Y	1459	1472	0	20
							28	4	1605	9					
07	8525	X	8482	-0-	-43	-0-	874	1	5623	3	Y	1784	1777	0	27
							23	4	1962	9					
08	9827	X	8498	-0-	-1329	-0-	763	1	5977	3	Y	1584	1581	0	30
							16	4	1742	9					
09	9510	X	6874	-0-	-2636	-0-	656	1	4829	3	Y	1250	1257	0	23
							14	4	1375	9					
10	9827	X	7734	-0-	-2093	-0-	658	1	5553	3	Y	1369	1373	0	19
							17	4	1506	9					
11	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	1120	1	10850	3	Y	1121	1125	0	15
							23	4	1233	9					
*12	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	1265	1	13748	3	Y	1728	1718	0	25
							33	4	1901	9					

TOTAL GAS PROD: 112,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,557

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	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	1348	1	13917	3	Y	1353	1337	0			27
							75	4	1488	9							
02	13664	X	10260	-0-	-3404	-0-	989	1	8104	3	Y	1004	1012	0			19
							63	4	1104	9							
03	15128	X	10123	-0-	-5005	-0-	995	1	7670	3	Y	1277	1275	0			21
							53	4	1405	9							
04	16290	X	7829	-0-	-8461	-0-	884	1	5687	3	Y	1109	1114	0			16
							38	4	1220	9							
05	16833	X	9202	-0-	-7631	-0-	921	1	6890	3	Y	1200	1192	0			24
							71	4	1320	9							
06	16290	X	8831	-0-	-7459	-0-	943	1	6648	3	Y	1101	1110	0			15
							29	4	1211	9							
07	11346	X	8039	-0-	-3307	-0-	877	1	5730	3	Y	1281	1277	0			19
							23	4	1409	9							
08	10137	X	8441	-0-	-1696	-0-	645	1	6562	3	Y	1110	1108	0			21
							13	4	1221	9							
09	8910	X	6013	-0-	-2897	-0-	443	1	4734	3	Y	751	758	0			14
							10	4	826	9							
10	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	771	1	9484	3	Y	1183	1181	0			16
							20	4	1301	9							
11	8820	X	3564	-0-	-5256	-0-	338	1	2784	3	Y	395	406	0			5
							7	4	435	9							
*12	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	1215	1	16696	3	Y	1148	1136	0			17
							32	4	1263	9							

TOTAL GAS PROD: 119,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,912

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	19942	X	19942	-0-	-0-	-0-	1743	1	16146	3	Y	1543	1579	0			20
							356	4	1697	9							
02	20608	X	20608	-0-	-0-	-0-	1698	1	17056	3	Y	1538	1541	0			17
							162	4	1692	9							
03	23498	X	10224	-0-	-13274	-0-	1018	1	7752	3	Y	1233	1234	0			16
							98	4	1356	9							
04	22740	X	15766	-0-	-6974	-0-	1382	1	12596	3	Y	1557	1546	0			27
							75	4	1713	9							
05	23498	X	12151	-0-	-11347	-0-	1162	1	9322	3	Y	1364	1361	0			30
							167	4	1500	9							
06	22080	X	20904	-0-	-1176	-0-	1849	1	16500	3	Y	2034	2039	0			25
							318	4	2237	9							
07	22816	X	13474	-0-	-9342	-0-	1410	1	9754	3	Y	1556	1551	0			30
							598	4	1712	9							
08	16306	X	13707	-0-	-2599	-0-	1388	1	10111	3	Y	1343	1361	0			12
							731	4	1477	9							
09	20910	X	11785	-0-	-9125	-0-	1017	1	8537	3	Y	1529	1528	0			13
							549	4	1682	9							
10	21607	X	16819	-0-	-4788	-0-	1292	1	12998	3	Y	1935	1941	0			7
							400	4	2129	9							
11	20910	X	10503	-0-	-10407	-0-	975	1	7689	3	Y	1389	1390	0			6
							311	4	1528	9							
12	13702	X	7661	-0-	-6041	-0-	905	1	4945	3	Y	1111	1114	0			3
							589	4	1222	9							

TOTAL GAS PROD: 173,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,132

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	6758	X	5813	-0-	-945	-0-	1114	1	3186	3	Y	1200	1199	0	10
							193	4	1320	9					
02	6104	X	3176	-0-	-2928	-0-	532	1	1905	3	Y	621	626	0	5
							56	4	683	9					
03	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	792	1	8463	3	Y	1340	1339	0	6
							106	4	1474	9					
04	6360	X	3965	-0-	-2395	-0-	500	1	2436	3	Y	878	878	0	6
							63	4	966	9					
05	6572	X	5638	-0-	-934	-0-	447	1	3955	3	Y	1077	1075	0	8
							51	4	1185	9					
06	10500	X	5885	-0-	-4615	-0-	464	1	4103	3	Y	1114	1106	0	16
							93	4	1225	9					
07	10850	X	6649	-0-	-4201	-0-	510	1	4748	3	Y	1169	1178	0	7
							105	4	1286	9					
08	10199	X	5331	-0-	-4868	-0-	420	1	3499	3	Y	1089	1087	0	9
							214	4	1198	9					
09	5880	X	5145	-0-	-735	-0-	399	1	3461	3	Y	1006	1011	0	4
							178	4	1107	9					
10	6634	X	4828	-0-	-1806	-0-	418	1	3040	3	Y	1135	1126	0	13
							121	4	1249	9					
11	6420	X	2759	-0-	-3661	-0-	387	1	1251	3	Y	812	816	0	9
							228	4	893	9					
12	6634	X	997	-0-	-5637	-0-	153	1	55	4	Y	717	717	0	9
							789	9							

TOTAL GAS PROD: 61,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,158

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	9331	X	3826	-0-	-5505	-0-	555	1	2520	3	Y	595	594	0	5
							96	4	655	9					
02	4676	X	3865	-0-	-811	-0-	457	1	2761	3	Y	545	545	0	5
							47	4	600	9					
03	4867	X	4731	-0-	-136	-0-	364	1	3547	3	Y	701	703	0	3
							49	4	771	9					
04	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	467	1	3637	3	Y	751	749	0	5
							58	4	826	9					
05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	604	1	3690	3	Y	717	717	0	5
							70	4	789	9					
06	4590	X	4102	-0-	-488	-0-	579	1	2608	3	Y	724	719	0	10
							119	4	796	9					
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	877	1	3917	3	Y	1369	1371	0	8
							187	4	1506	9					
08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	816	1	3514	3	Y	810	812	0	6
							426	4	891	9					
09	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	841	1	5555	3	Y	802	805	0	3
							380	4	882	9					
10	6479	X	4859	-0-	-1620	-0-	844	1	2902	3	Y	786	780	0	9
							248	4	865	9					
11	6270	X	2680	-0-	-3590	-0-	330	1	1574	3	Y	530	533	0	6
							193	4	583	9					
12	7905	X	4583	-0-	-3322	-0-	557	1	2869	3	Y	875	870	0	11
							194	4	963	9					

TOTAL GAS PROD: 58,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,205

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	7285	X	4939	-0-	-2346	-0-	948	1	3002	3	Y	750	749	0	6
							164	4	825	9					
02	6580	X	2118	-0-	-4462	-0-	469	1	1281	3	Y	290	293	0	3
							49	4	319	9					
03	7285	X	2740	-0-	-4545	-0-	683	1	1529	3	Y	393	394	0	2
							96	4	432	9					
04	6210	X	3642	-0-	-2568	-0-	873	1	2146	3	Y	466	465	0	3
							110	4	513	9					
05	4929	X	4206	-0-	-723	-0-	857	1	2542	3	Y	642	640	0	5
							101	4	706	9					
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	859	1	4091	3	Y	1010	1001	0	14
							177	4	1111	9					
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	641	1	2563	3	Y	641	651	0	4
							137	4	705	9					
08	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	1066	1	4312	3	Y	1037	1033	0	8
							558	4	1141	9					
09	6240	X	4968	-0-	-1272	-0-	1017	1	2563	3	Y	834	839	0	3
							471	4	917	9					
10	6448	X	4427	-0-	-2021	-0-	938	1	2345	3	Y	788	782	0	9
							277	4	867	9					
11	6840	X	2710	-0-	-4130	-0-	558	1	1139	3	Y	620	622	0	7
							331	4	682	9					
12	7068	X	4341	-0-	-2727	-0-	867	1	2234	3	Y	849	846	0	10
							306	4	934	9					

TOTAL GAS PROD: 51,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,320

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	10478	X	8391	-0-	-2087	-0-	990	1	6244	3	Y	866	888	0	11
							204	4	953	9					
02	9464	X	6569	-0-	-2895	-0-	977	1	4617	3	Y	800	802	0	9
							95	4	880	9					
03	10478	X	7491	-0-	-2987	-0-	963	1	5251	3	Y	1076	1071	0	14
							93	4	1184	9					
04	9870	X	8414	-0-	-1456	-0-	1197	1	5953	3	Y	1090	1085	0	19
							65	4	1199	9					
05	10199	X	5881	-0-	-4318	-0-	906	1	3923	3	Y	835	836	0	18
							133	4	919	9					
06	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	-0-	18	0	-0-
07	8680	X	8382	-0-	-298	-0-	793	1	6420	3	Y	760	745	0	15
							333	4	836	9					
08	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	1125	1	7355	3	Y	1145	1150	0	10
							596	4	1260	9					
09	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	1035	1	8832	3	Y	1293	1292	0	11
							558	4	1422	9					
10	8370	X	7939	-0-	-431	-0-	869	1	5533	3	Y	1148	1155	0	4
							274	4	1263	9					
11	18123	X	18123	-0-	-0-	-0-	1290	1	14824	3	Y	1457	1455	0	6
							406	4	1603	9					
*12	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	1631	1	8973	3	Y	1440	1442	0	4
							1061	4	1584	9					

TOTAL GAS PROD: 106,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,910

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	374	-0-	-6477	-0-	36	1	314	3	Y	16	26	0		-0-
							6	4	18	9						
02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	1003	1	6580	3	Y	524	519	0		5
							104	4	576	9						
03	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	1171	1	7295	3	Y	1075	1075	0		5
							161	4	1183	9						
04	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	1108	1	7415	3	Y	1180	1177	0		8
							138	4	1298	9						
05	9145	X	8247	-0-	-898	-0-	938	1	6066	3	Y	1032	1033	0		7
							108	4	1135	9						
06	9480	X	6834	-0-	-2646	-0-	708	1	4827	3	Y	1050	1042	0		15
							144	4	1155	9						
07	10292	X	9115	-0-	-1177	-0-	1067	1	6186	3	Y	1487	1493	0		9
							226	4	1636	9						
08	10292	X	8617	-0-	-1675	-0-	1056	1	5426	3	Y	1443	1441	0		11
							548	4	1587	9						
09	9960	X	1550	-0-	-8410	-0-	366	1	766	3	Y	225	235	0		1
							170	4	248	9						
10	9114	X	1397	-0-	-7717	-0-	550	1	297	3	Y	351	348	0		4
							164	4	386	9						
11	8820	X	4257	-0-	-4563	-0-	535	1	2602	3	Y	734	730	0		8
							313	4	807	9						
12	9114	X	7949	-0-	-1165	-0-	1028	1	5010	3	Y	1412	1403	0		17
							358	4	1553	9						

TOTAL GAS PROD: 76,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,529

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	10444	-0-	-6823	-0-	1223	1	9012	3	Y	-0-				-0-
							209	4								
02	19210	X	19210	-0-	-0-	-0-	1505	1	14785	3	Y	2515	2493	0		22
							153	4	2767	9						
03	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	1372	1	10311	3	Y	1898	1912	0		8
							187	4	2088	9						
04	10110	X	5557	-0-	-4553	-0-	577	1	4417	3	Y	447	452	0		3
							71	4	492	9						
05	21266	X	11807	-0-	-9459	-0-	846	1	9329	3	Y	1397	1390	0		10
							95	4	1537	9						
06	20580	X	4658	-0-	-15922	-0-	431	1	3520	3	Y	564	566	0		8
							87	4	620	9						
07	21266	X	10112	-0-	-11154	-0-	886	1	7528	3	Y	1376	1376	0		8
							184	4	1514	9						
08	13950	X	8224	-0-	-5726	-0-	512	1	6214	3	Y	1132	1131	0		9
							253	4	1245	9						
09	11430	X	8225	-0-	-3205	-0-	496	1	6339	3	Y	1066	1071	0		4
							217	4	1173	9						
10	11811	X	8248	-0-	-3563	-0-	517	1	6323	3	Y	1147	1138	0		13
							146	4	1262	9						
11	9780	X	7204	-0-	-2576	-0-	461	1	5300	3	Y	1076	1077	0		12
							259	4	1184	9						
12	10106	X	7669	-0-	-2437	-0-	490	1	5831	3	Y	1076	1075	0		13
							164	4	1184	9						

TOTAL GAS PROD: 115,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,694

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

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	3452	-0-	-1508		-0-	509	1	1986	3	Y	798	795	0			12
								79	4	878	9							
02	4480	X	2791	-0-	-1689		-0-	497	1	1506	3	Y	673	672	0			13
								48	4	740	9							
03	4557	X	2679	-0-	-1878		-0-	335	1	1208	3	Y	955	948	0			20
								85	4	1051	9							
04	5107	X	5107	-0-	-0-		-0-	557	1	2552	3	Y	1647	1628	0			39
								186	4	1812	9							
05	4250	X	4250	-0-	-0-		-0-	182	1	2506	3	Y	1365	1370	0			34
								60	4	1502	9							
06	4457	X	4457	-0-	-0-		-0-	174	1	2760	3	Y	1297	1300	0			31
								96	4	1427	9							
07	5270	X	4315	-0-	-955		-0-	163	1	2746	3	Y	1203	1202	0			32
								83	4	1323	9							
08	5270	X	3680	-0-	-1590		-0-	127	1	2485	3	Y	905	913	0			24
								72	4	996	9							
09	5100	X	3482	-0-	-1618		-0-	133	1	2402	3	Y	806	810	0			20
								60	4	887	9							
10	4619	X	4444	-0-	-175		-0-	348	1	2515	3	Y	1252	1242	0			30
								204	4	1377	9							
11	4470	X	2041	-0-	-2429		-0-	54	1	1157	3	Y	734	744	0			20
								23	4	807	9							
12	4309	X	1449	-0-	-2860		-0-	178	1	456	3	Y	630	633	0			17
								122	4	693	9							

TOTAL GAS PROD: 42,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,265

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486

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	3999	X	2979	-0-	-1020		-0-	619	1	1397	3	Y	787	784	0			12
								97	4	866	9							
02	5329	X	5329	-0-	-0-		-0-	521	1	4012	3	Y	678	677	0			13
								50	4	746	9							
03	4309	X	1634	-0-	-2675		-0-	287	1	809	3	Y	423	427	0			9
								73	4	465	9							
04	4170	X	2076	-0-	-2094		-0-	444	1	949	3	Y	486	483	0			12
								148	4	535	9							
05	5890	X	3524	-0-	-2366		-0-	386	1	2119	3	Y	812	804	0			20
								126	4	893	9							
06	5700	X	1998	-0-	-3702		-0-	198	1	1098	3	Y	539	546	0			13
								109	4	593	9							
07	5890	X	2330	-0-	-3560		-0-	260	1	1265	3	Y	612	609	0			16
								132	4	673	9							
08	3534	X	839	-0-	-2695		-0-	153	1	61	3	Y	489	492	0			13
								87	4	538	9							
09	3420	X	2466	-0-	-954		-0-	173	1	1638	3	Y	524	524	0			13
								79	4	576	9							
10	3534	X	2396	-0-	-1138		-0-	215	1	1268	3	Y	715	711	0			17
								126	4	787	9							
11	2763	X	2763	-0-	-0-		-0-	252	1	1676	3	Y	662	661	0			18
								107	4	728	9							
12	2542	X	1304	-0-	-1238		-0-	233	1	461	3	Y	410	417	0			11
								159	4	451	9							

TOTAL GAS PROD: 29,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,137

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	5580	X	3580	-0-	-2000	-0-	841	1	1746	3	Y	784	782	0			12
							131	4	862	9							
02	5040	X	2562	-0-	-2478	-0-	522	1	936	3	Y	957	950	0			19
							51	4	1053	9							
03	5580	X	2017	-0-	-3563	-0-	337	1	703	3	Y	811	813	0			17
							85	4	892	9							
04	4500	X	3507	-0-	-993	-0-	504	1	1980	3	Y	777	775	0			19
							168	4	855	9							
05	4588	X	3996	-0-	-592	-0-	481	1	2387	3	Y	882	879	0			22
							158	4	970	9							
06	3450	X	2824	-0-	-626	-0-	310	1	1555	3	Y	716	721	0			17
							171	4	788	9							
07	3627	X	2903	-0-	-724	-0-	263	1	1850	3	Y	596	597	0			16
							134	4	656	9							
08	3999	X	2187	-0-	-1812	-0-	163	1	1493	3	Y	399	404	0			11
							92	4	439	9							
09	3870	X	1909	-0-	-1961	-0-	149	1	1278	3	Y	376	378	0			9
							68	4	414	9							
10	3999	X	2522	-0-	-1477	-0-	223	1	1533	3	Y	577	572	0			14
							131	4	635	9							
11	2820	X	1821	-0-	-999	-0-	192	1	976	3	Y	519	519	0			14
							82	4	571	9							
12	2914	X	1787	-0-	-1127	-0-	224	1	793	3	Y	561	560	0			15
							153	4	617	9							

TOTAL GAS PROD: 31,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,955

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	11594	X	1903	-0-	-9691	-0-	479	1	1096	3	Y	223	221	0			2
							83	4	245	9							
02	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	975	1	8732	3	Y	1596	1584	0			14
							100	4	1756	9							
03	11594	X	11425	-0-	-169	-0-	1026	1	8481	3	Y	1617	1624	0			7
							139	4	1779	9							
04	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	789	1	5167	3	Y	1213	1212	0			8
							98	4	1334	9							
05	12803	X	5660	-0-	-7143	-0-	810	1	4176	3	Y	527	531	0			4
							94	4	580	9							
06	12390	X	9039	-0-	-3351	-0-	1157	1	6896	3	Y	682	676	0			10
							236	4	750	9							
07	12803	X	3376	-0-	-9427	-0-	834	1	1573	3	Y	716	722	0			4
							181	4	788	9							
08	11439	X	10486	-0-	-953	-0-	1196	1	7043	3	Y	1481	1473	0			12
							618	4	1629	9							
09	9030	X	7856	-0-	-1174	-0-	1062	1	5168	3	Y	1037	1045	0			4
							485	4	1141	9							
10	9331	X	9019	-0-	-312	-0-	1058	1	6375	3	Y	1163	1154	0			13
							307	4	1279	9							
11	10140	X	8492	-0-	-1648	-0-	886	1	5493	3	Y	1454	1450	0			17
							514	4	1599	9							
12	10478	X	8472	-0-	-2006	-0-	871	1	5561	3	Y	1581	1579	0			19
							301	4	1739	9							

TOTAL GAS PROD: 94,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,290

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	19809	X	664	-0-	-19145	-0-	186	1	61	3	Y	349	347	0		3
							33	4	384	9						
02	17892	X	10956	-0-	-6936	-0-	711	1	8964	3	Y	1099	1092	0		10
							72	4	1209	9						
03	26084	X	26084	-0-	-0-	-0-	1602	1	21482	3	Y	2535	2534	0		11
							211	4	2789	9						
04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	549	1	7099	3	Y	827	833	0		5
							67	4	910	9						
05	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	1006	1	10034	3	Y	1665	1658	0		12
							114	4	1832	9						
06	25230	X	17024	-0-	-8206	-0-	1302	1	13254	3	Y	2007	1991	0		28
							260	4	2208	9						
07	26071	X	15850	-0-	-10221	-0-	1292	1	12271	3	Y	1836	1853	0		11
							267	4	2020	9						
08	26071	X	13777	-0-	-12294	-0-	1184	1	10245	3	Y	1589	1588	0		12
							600	4	1748	9						
09	17010	X	12411	-0-	-4599	-0-	1108	1	9211	3	Y	1450	1456	0		6
							497	4	1595	9						
10	17577	X	13251	-0-	-4326	-0-	1032	1	10117	3	Y	1644	1632	0		18
							294	4	1808	9						
11	17010	X	11936	-0-	-5074	-0-	846	1	9054	3	Y	1416	1418	0		16
							478	4	1558	9						
12	15841	X	11532	-0-	-4309	-0-	854	1	8907	3	Y	1348	1348	0		16
							288	4	1483	9						

TOTAL GAS PROD: 155,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,765

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	5053	X	2680	-0-	-2373	-0-	771	1	1590	3	Y	251	251	0		5
							43	4	276	9						
02	3304	X	3112	-0-	-192	-0-	686	1	2120	3	Y	238	238	0		5
							44	4	262	9						
03	3658	X	3648	-0-	-10	-0-	422	1	2798	3	Y	271	272	0		4
							130	4	298	9						
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	1001	1	1921	3	Y	303	304	0		3
							144	4	333	9						
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	822	1	2399	3	Y	243	243	0		3
							84	4	267	9						
06	3540	X	3191	-0-	-349	-0-	702	1	1824	3	Y	521	514	0		10
							92	4	573	9						
07	3658	X	2853	-0-	-805	-0-	639	1	1522	3	Y	514	514	0		10
							127	4	565	9						
08	3658	X	3048	-0-	-610	-0-	668	1	1664	3	Y	460	461	0		9
							210	4	506	9						
09	3450	X	2113	-0-	-1337	-0-	553	1	759	3	Y	408	409	0		8
							352	4	449	9						
10	3565	X	2164	-0-	-1401	-0-	625	1	685	3	Y	685	677	0		16
							100	4	754	9						
11	3180	X	1378	-0-	-1802	-0-	616	1	317	3	Y	240	250	0		6
							181	4	264	9						
12	3038	X	1617	-0-	-1421	-0-	457	1	768	3	Y	281	279	0		8
							83	4	309	9						

TOTAL GAS PROD: 32,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,415

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	10013	X	9319	-0-	-694	-0-	979	1	6285	3	Y	1685	1711	0	22
							201	4	1854	9					
02	9044	X	2597	-0-	-6447	-0-	707	1	168	3	Y	1502	1507	0	17
							70	4	1652	9					
03	9331	X	1361	-0-	-7970	-0-	761	1	244	3	Y	256	270	0	3
							74	4	282	9					
04	9030	X	2253	-0-	-6777	-0-	685	1	169	3	Y	1238	1220	0	21
							37	4	1362	9					
05	9331	X	1838	-0-	-7493	-0-	654	1	117	3	Y	881	883	0	19
							98	4	969	9					
06	9030	X	7981	-0-	-1049	-0-	1136	1	4269	3	Y	2160	2152	0	27
							200	4	2376	9					
07	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	1067	1	4823	3	Y	2285	2268	0	44
							460	4	2514	9					
08	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	1157	1	5432	3	Y	2368	2391	0	21
							620	4	2605	9					
09	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	926	1	4581	3	Y	1583	1591	0	13
							509	4	1741	9					
10	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	873	1	4636	3	Y	1480	1487	0	6
							277	4	1628	9					
11	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	752	1	4477	3	Y	997	999	0	4
							242	4	1097	9					
*12	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	804	1	4211	3	Y	631	633	0	2
							524	4	694	9					

TOTAL GAS PROD: 71,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,066

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	6231	X	4623	-0-	-1608	-0-	460	1	3735	3	Y	365	383	0	7
							26	4	402	9					
02	5068	X	3595	-0-	-1473	-0-	288	1	2963	3	Y	296	297	0	6
							18	4	326	9					
03	5611	X	2921	-0-	-2690	-0-	200	1	2337	3	Y	291	292	0	5
							64	4	320	9					
04	5430	X	2180	-0-	-3250	-0-	540	1	1380	3	Y	166	170	0	1
							77	4	183	9					
05	5611	X	3113	-0-	-2498	-0-	424	1	2342	3	Y	276	274	0	3
							43	4	304	9					
06	4470	X	3054	-0-	-1416	-0-	649	1	1990	3	Y	300	297	0	6
							85	4	330	9					
07	3968	X	3780	-0-	-188	-0-	664	1	2534	3	Y	410	408	0	8
							131	4	451	9					
08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	446	1	2985	3	Y	433	432	0	9
							136	4	476	9					
09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	418	1	3586	3	Y	891	882	0	18
							255	4	980	9					
10	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	472	1	4148	3	Y	924	920	0	22
							73	4	1016	9					
11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	493	1	3685	3	Y	942	940	0	24
							141	4	1036	9					
12	5425	X	4283	-0-	-1142	-0-	522	1	2663	3	Y	913	911	0	26
							94	4	1004	9					

TOTAL GAS PROD: 47,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,207

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. (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	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					Y	-0-					-0-
03	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	56	1	792	3	Y	229	225	0			4
							24	4	252	9							
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	701	1	1319	3	Y	463	463	0			4
							101	4	509	9							
05	828	X	828	-0-	-0-	-0-	655	1	2	3	Y	94	97	0			1
							68	4	103	9							
06	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	594	1	508	3	Y	305	300	0			6
							78	4	336	9							
07	2728	X	1592	-0-	-1136	-0-	584	1	562	3	Y	299	299	0			6
							117	4	329	9							
08	2728	X	567	-0-	-2161	-0-	186	1	226	3	Y	87	91	0			2
							59	4	96	9							
09	2640	X	1490	-0-	-1150	-0-	345	1	688	3	Y	216	214	0			4
							219	4	238	9							
10	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	632	1	807	3	Y	280	277	0			7
							101	4	308	9							
11	1530	X	1510	-0-	-20	-0-	586	1	443	3	Y	281	281	0			7
							172	4	309	9							
12	1581	X	1548	-0-	-33	-0-	300	1	1011	3	Y	166	168	0			5
							54	4	183	9							

TOTAL GAS PROD: 14,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,420

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

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	3968	X	2248	-0-	-1720	-0-	495	1	1179	3	Y	496	497	0			10
							28	4	546	9							
02	3584	X	665	-0-	-2919	-0-	145	1	3	3	Y	462	463	0			9
							9	4	508	9							
03	3968	X	904	-0-	-3064	-0-	196	1	4	3	Y	631	630	0			10
							10	4	694	9							
04	3630	X	938	-0-	-2692	-0-	145	1	7	3	Y	709	709	0			10
							6	4	780	9							
05	3751	X	762	-0-	-2989	-0-	128	1	8	3	Y	560	559	0			11
							10	4	616	9							
06	2190	X	777	-0-	-1413	-0-	136	1	8	3	Y	572	575	0			8
							4	4	629	9							
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	868	1	3591	3	Y	882	877	0			13
							23	4	970	9							
08	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	981	1	4053	3	Y	585	587	0			11
							20	4	644	9							
09	3000	N	3499	-0-	499	499	384	1	2630	3	Y	434	437	0			8
							8	4	477	9							
10	4420	X	3921	-0-	-499	-0-	423	1	2971	3	Y	469	471	0			6
							11	4	516	9							
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	372	1	2109	3	Y	484	484	0			6
							7	4	532	9							
*12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	392	1	2304	3	Y	468	467	0			7
							10	4	515	9							

TOTAL GAS PROD: 31,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,752

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	4384	-0-	-7055	-0-	292	1	2985	3	Y	992	995	0			20
							16	4	1091	9							
02	9772	X	4201	-0-	-5571	-0-	250	1	2871	3	Y	967	968	0			19
							16	4	1064	9							
03	10509	X	3900	-0-	-6609	-0-	250	1	2457	3	Y	1073	1075	0			17
							13	4	1180	9							
04	7710	X	4396	-0-	-3314	-0-	251	1	2920	3	Y	1104	1105	0			16
							11	4	1214	9							
05	5394	X	5216	-0-	-178	-0-	287	1	3711	3	Y	1087	1081	0			22
							22	4	1196	9							
06	4500	X	4154	-0-	-346	-0-	266	1	2799	3	Y	983	991	0			14
							8	4	1081	9							
07	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	280	1	3319	3	Y	1079	1077	0			16
							7	4	1187	9							
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	369	1	3082	3	Y	1254	1247	0			23
							8	4	1379	9							
09	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	562	1	6040	3	Y	980	985	0			18
							12	4	1078	9							
10	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	563	1	6363	3	Y	956	961	0			13
							14	4	1052	9							
11	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	373	1	5589	3	Y	761	764	0			10
							8	4	837	9							
*12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	406	1	5660	3	Y	813	811	0			12
							11	4	894	9							

TOTAL GAS PROD: 65,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,049

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7111	-0-	-267	-0-	780	1	4837	3	Y	1318	1319	0			26
							44	4	1450	9							
02	6384	X	6163	-0-	-221	-0-	660	1	4230	3	Y	1119	1124	0			21
							42	4	1231	9							
03	7068	X	6840	-0-	-228	-0-	795	1	4341	3	Y	1511	1508	0			24
							42	4	1662	9							
04	6870	X	5423	-0-	-1447	-0-	802	1	3608	3	Y	890	901	0			13
							34	4	979	9							
05	7099	X	5876	-0-	-1223	-0-	818	1	4235	3	Y	691	690	0			14
							63	4	760	9							
06	6870	X	5265	-0-	-1605	-0-	808	1	3592	3	Y	764	767	0			11
							25	4	840	9							
07	6851	X	5456	-0-	-1395	-0-	780	1	3561	3	Y	995	991	0			15
							20	4	1095	9							
08	6448	X	5210	-0-	-1238	-0-	784	1	3482	3	Y	844	843	0			16
							16	4	928	9							
09	5700	X	5047	-0-	-653	-0-	772	1	3419	3	Y	764	766	0			14
							16	4	840	9							
10	5890	X	5149	-0-	-741	-0-	769	1	3551	3	Y	736	740	0			10
							19	4	810	9							
11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	1023	1	3374	3	Y	1230	1224	0			16
							20	4	1353	9							
12	5456	X	4506	-0-	-950	-0-	716	1	3005	3	Y	697	703	0			10
							18	4	767	9							

TOTAL GAS PROD: 67,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,559

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	3968	X	1759	-0-	-2209	-0-	780	1	335	3	Y	438	455	0			6
							162	4	482	9							
02	3584	X	1434	-0-	-2150	-0-	367	1	626	3	Y	368	370	0			4
							36	4	405	9							
03	3844	X	2173	-0-	-1671	-0-	433	1	1216	3	Y	438	436	0			6
							42	4	482	9							
04	3720	X	2759	-0-	-961	-0-	452	1	1765	3	Y	470	468	0			8
							25	4	517	9							
05	3627	X	1491	-0-	-2136	-0-	364	1	678	3	Y	359	359	0			8
							54	4	395	9							
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	405	1	1543	3	Y	304	308	0			4
							72	4	334	9							
07	2852	X	1912	-0-	-940	-0-	326	1	1246	3	Y	181	182	0			3
							141	4	199	9							
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	441	1	1748	3	Y	500	499	0			4
							238	4	550	9							
09	2760	X	749	-0-	-2011	-0-	353	1	199	4	Y	179	181	0			2
							197	9									
10	2418	X	1567	-0-	-851	-0-	266	1	913	3	Y	275	276	0			1
							85	4	303	9							
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	810	1	2068	3	Y	756	754	0			3
							265	4	832	9							
*12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	819	1	1134	3	Y	582	583	0			2
							547	4	640	9							

TOTAL GAS PROD: 26,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,850

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	13826	X	9743	-0-	-4083	-0-	1350	1	6595	3	Y	1381	1432	0			18
							279	4	1519	9							
02	13636	X	10485	-0-	-3151	-0-	1417	1	6963	3	Y	1788	1786	0			20
							138	4	1967	9							
03	15097	X	11729	-0-	-3368	-0-	1540	1	7869	3	Y	1974	1969	0			25
							149	4	2171	9							
04	14610	X	11597	-0-	-3013	-0-	1435	1	8168	3	Y	1742	1737	0			30
							78	4	1916	9							
05	14694	X	9646	-0-	-5048	-0-	1415	1	6323	3	Y	1546	1542	0			34
							207	4	1701	9							
06	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	1765	1	8255	3	Y	1780	1792	0			22
							310	4	1958	9							
07	11997	X	9946	-0-	-2051	-0-	1296	1	6111	3	Y	1801	1788	0			35
							558	4	1981	9							
08	11997	X	9654	-0-	-2343	-0-	1251	1	6112	3	Y	1474	1496	0			13
							670	4	1621	9							
09	12300	X	10120	-0-	-2180	-0-	1221	1	6688	3	Y	1401	1402	0			12
							670	4	1541	9							
10	12710	X	11685	-0-	-1025	-0-	1332	1	8144	3	Y	1625	1631	0			6
							421	4	1788	9							
11	12300	X	10042	-0-	-2258	-0-	1156	1	7114	3	Y	1273	1274	0			5
							372	4	1400	9							
12	10447	X	9469	-0-	-978	-0-	1266	1	6015	3	Y	1236	1237	0			4
							828	4	1360	9							

TOTAL GAS PROD: 126,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,021

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

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	10571	X	5959	-0-	-4612	-0-	453	1	4201	3	Y	1164	1168	0	23
							25	4	1280	9					
02	7728	X	4509	-0-	-3219	-0-	355	1	3021	3	Y	1010	1014	0	19
							22	4	1111	9					
03	8556	X	2841	-0-	-5715	-0-	124	1	1558	3	Y	1022	1024	0	17
							35	4	1124	9					
04	8280	X	1583	-0-	-6697	-0-	296	1	661	3	Y	531	543	0	5
							42	4	584	9					
05	5952	X	3561	-0-	-2391	-0-	287	1	2708	3	Y	488	488	0	5
							29	4	537	9					
06	5760	X	3715	-0-	-2045	-0-	310	1	2501	3	Y	785	774	0	16
							40	4	864	9					
07	4991	X	4230	-0-	-761	-0-	475	1	2563	3	Y	999	995	0	20
							93	4	1099	9					
08	3565	X	1399	-0-	-2166	-0-	229	1	793	3	Y	277	291	0	6
							72	4	305	9					
09	3720	X	2760	-0-	-960	-0-	284	1	1850	3	Y	409	407	0	8
							176	4	450	9					
10	4216	X	3214	-0-	-1002	-0-	468	1	1905	3	Y	697	688	0	17
							74	4	767	9					
11	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	863	1	3678	3	Y	972	964	0	25
							249	4	1069	9					
12	4216	X	1671	-0-	-2545	-0-	311	1	541	3	Y	693	698	0	20
							57	4	762	9					

TOTAL GAS PROD: 41,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,047

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

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
KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

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	8060	X	6311	-0-	-1749	-0-	1141	1	4547	3	Y	247	305	0			88
							351	4	272	9							
02	7028	X	6420	-0-	-608	-0-	1196	1	4519	3	Y	241	233	0			96
							440	4	265	9							
03	7564	X	7326	-0-	-238	-0-	1196	1	5333	3	Y	258	266	0			88
							513	4	284	9							
04	7320	X	6021	-0-	-1299	-0-	819	1	4516	3	Y	64	128	0			24
							616	4	70	9							
05	7564	X	4416	-0-	-3148	-0-	894	1	2977	3	Y	109	98	0			35
							425	4	120	9							
06	7080	X	3999	-0-	-3081	-0-	1020	1	2489	3	Y	174	116	0			93
							299	4	191	9							
07	7316	X	2338	-0-	-4978	-0-	961	1	1100	3	Y	119	166	0			46
							146	4	131	9							
08	7316	X	5366	-0-	-1950	-0-	1196	1	3866	3	Y	132	132	0			46
							159	4	145	9							
09	6030	X	4939	-0-	-1091	-0-	1388	1	3189	3	Y	199	178	0			67
							143	4	219	9							
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	1427	1	2574	3	Y	169	155	0			81
							240	4	186	9							
11	5190	X	2068	-0-	-3122	-0-	1302	1	231	3	Y	130	121	0			90
							392	4	143	9							
12	5363	X	2216	-0-	-3147	-0-	1584	1	245	3	Y	102	84	0			108
							275	4	112	9							

TOTAL GAS PROD: 55,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,944

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-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-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	408	1	4705	3	Y	732	733	0			75
							20	4	805	9							
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	405	1	3210	3	Y	590	583	0			82
							9	4	649	9							
03	6262	X	4547	-0-	-1715	-0-	390	1	3538	3	Y	553	568	0			67
							11	4	608	9							
04	6060	X	5315	-0-	-745	-0-	417	1	4196	3	Y	627	630	0			64
							12	4	690	9							
05	6262	X	5394	-0-	-868	-0-	433	1	4205	3	Y	682	664	0			82
							6	4	750	9							
06	5760	X	5493	-0-	-267	-0-	451	1	4385	3	Y	590	610	0			62
							8	4	649	9							
07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	376	1	4486	3	Y	602	588	0			76
							14	4	662	9							
08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	601	1	5032	3	Y	660	662	0			74
							15	4	726	9							
09	5490	X	5309	-0-	-181	-0-	1104	1	3703	3	Y	440	468	0			46
							18	4	484	9							
10	5673	X	3735	-0-	-1938	-0-	2073	1	1241	3	Y	375	368	0			53
							8	4	413	9							
11	5520	X	1452	-0-	-4068	-0-	1241	1	1	3	Y	164	192	0			25
							30	4	180	9							
12	5704	X	1504	-0-	-4200	-0-	1421	1	1	3	Y	48	67	0			6
							29	4	53	9							

TOTAL GAS PROD: 54,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,063

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	780	1	12325	3	Y	612	628	0			8
							157	4	673	9							
02	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	778	1	9907	3	Y	676	676	0			8
							74	4	744	9							
03	8773	X	5194	-0-	-3579	-0-	727	1	3557	3	Y	764	762	0			10
							70	4	840	9							
04	8490	X	6459	-0-	-2031	-0-	824	1	4593	3	Y	906	900	0			16
							45	4	997	9							
05	8773	X	7708	-0-	-1065	-0-	1031	1	5569	3	Y	871	868	0			19
							150	4	958	9							
06	8490	X	7143	-0-	-1347	-0-	1134	1	5027	3	Y	711	721	0			9
							200	4	782	9							
07	8773	X	1263	-0-	-7510	-0-	558	1	152	3	Y	277	281	0			5
							248	4	305	9							
08	7719	X	983	-0-	-6736	-0-	340	1	188	4	Y	414	415	0			4
							455	9									
09	7470	X	34	-0-	-7436	-0-	19	1	11	4	Y	4	8	0			-0-
							4	9									
10	7719	X	956	-0-	-6763	-0-	462	1	151	4	Y	312	311	0			1
							343	9									
11	7140	X	224	-0-	-6916	-0-	120	1	40	4	Y	58	59	0			-0-
							64	9									
12	1271	X	409	-0-	-862	-0-	193	1	19	3	Y	61	61	0			-0-
							130	4	67	9							

TOTAL GAS PROD: 55,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,666

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

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	7688	X	5260	-0-	-2428	-0-	373	1	4685	3	Y	79	132	0		28
							115	4	87	9						
02	6692	X	4462	-0-	-2230	-0-	495	1	3444	3	Y	310	215	0		123
							182	4	341	9						
03	7409	X	4943	-0-	-2466	-0-	551	1	3998	3	Y	144	218	0		49
							236	4	158	9						
04	7170	X	3588	-0-	-3582	-0-	361	1	2765	3	Y	173	158	0		64
							272	4	190	9						
05	7006	X	5486	-0-	-1520	-0-	737	1	4177	3	Y	201	200	0		65
							351	4	221	9						
06	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	996	1	4688	3	Y	194	155	0		104
							292	4	213	9						
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	1089	1	4785	3	Y	67	145	0		26
							166	4	74	9						
08	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	930	1	5311	3	Y	190	150	0		66
							124	4	209	9						
09	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	923	1	5125	3	Y	121	146	0		41
							95	4	133	9						
10	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	1183	1	4930	3	Y	133	110	0		64
							199	4	146	9						
11	6360	X	5698	-0-	-662	-0-	1168	1	4003	3	Y	160	113	0		111
							351	4	176	9						
12	6572	X	6341	-0-	-231	-0-	2770	1	2924	3	Y	152	103	0		160
							480	4	167	9						

TOTAL GAS PROD: 67,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,924

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

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	4021	-0-	-443	-0-	1126	1	2042	3	Y	771	763	0		15
							5	4	848	9						
02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	1297	1	2549	3	Y	822	816	0		21
							8	4	904	9						
03	4278	X	4186	-0-	-92	-0-	1230	1	2590	3	Y	328	341	0		8
							5	4	361	9						
04	3900	X	3289	-0-	-611	-0-	1044	1	2213	3	Y	22	30	0		-0-
							8	4	24	9						
05	5270	X	2063	-0-	-3207	-0-	1139	1	672	3	Y	221	216	0		5
							9	4	243	9						
06	5100	X	2631	-0-	-2469	-0-	1079	1	970	3	Y	523	515	0		13
							7	4	575	9						
07	5270	X	2211	-0-	-3059	-0-	1019	1	642	3	Y	494	494	0		13
							7	4	543	9						
08	4185	X	2727	-0-	-1458	-0-	963	1	1150	3	Y	549	547	0		15
							10	4	604	9						
09	3300	X	2205	-0-	-1095	-0-	840	1	853	3	Y	459	459	0		15
							7	4	505	9						
10	2728	X	2698	-0-	-30	-0-	841	1	1283	3	Y	503	505	0		13
							21	4	553	9						
11	2640	X	1059	-0-	-1581	-0-	714	1	110	3	Y	196	206	0		3
							19	4	216	9						
12	2728	X	1541	-0-	-1187	-0-	817	1	69	3	Y	586	579	0		10
							10	4	645	9						

TOTAL GAS PROD: 33,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,474

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	1112	1	4848	3	Y	1455	1448	0			28
							5	4	1601	9							
02	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	1199	1	6386	3	Y	1135	1134	0			29
							7	4	1249	9							
03	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	1257	1	7759	3	Y	1304	1302	0			31
							5	4	1434	9							
04	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	1210	1	6684	3	Y	1153	1161	0			23
							9	4	1268	9							
05	7161	X	5286	-0-	-1875	-0-	1042	1	3019	3	Y	1106	1102	0			27
							8	4	1217	9							
06	6930	X	4533	-0-	-2397	-0-	980	1	2216	3	Y	1209	1206	0			30
							7	4	1330	9							
07	7161	X	4216	-0-	-2945	-0-	944	1	1848	3	Y	1289	1284	0			35
							6	4	1418	9							
08	9734	X	4353	-0-	-5381	-0-	892	1	2144	3	Y	1189	1191	0			33
							9	4	1308	9							
09	9180	X	4223	-0-	-4957	-0-	840	1	2114	3	Y	1146	1142	0			37
							8	4	1261	9							
10	5301	X	4040	-0-	-1261	-0-	682	1	2422	3	Y	835	850	0			22
							17	4	919	9							
11	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	825	1	6559	3	Y	2338	2325	0			35
							23	4	2572	9							
*12	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	913	1	4801	3	Y	1926	1929	0			32
							12	4	2119	9							

TOTAL GAS PROD: 80,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,085

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2750	-0-	-815	-0-	420	1	1636	3	Y	629	626	0			12
							2	4	692	9							
02	3220	X	2820	-0-	-400	-0-	443	1	1909	3	Y	423	424	0			11
							3	4	465	9							
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	499	1	2547	3	Y	595	592	0			14
							2	4	655	9							
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	496	1	2236	3	Y	514	518	0			10
							4	4	565	9							
05	3131	X	3124	-0-	-7	-0-	491	1	2071	3	Y	507	505	0			12
							4	4	558	9							
06	3570	X	3229	-0-	-341	-0-	491	1	2172	3	Y	511	510	0			13
							4	4	562	9							
07	3689	X	2480	-0-	-1209	-0-	357	1	1685	3	Y	396	398	0			11
							2	4	436	9							
08	3472	X	2647	-0-	-825	-0-	362	1	2281	3	Y	-0-	11	0			-0-
							4	4									
09	3300	X	1129	-0-	-2171	-0-	280	1	846	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	3348	X	919	-0-	-2429	-0-	371	1	539	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	3240	X	331	-0-	-2909	-0-	298	1	25	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	2635	X	744	-0-	-1891	-0-	709	1	26	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

TOTAL GAS PROD: 27,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,575

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. (I) GAS LIFT(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	830	-0-	-906	-0-	130	1	631	3	Y	38	42	0			-0-
						27	4	42	9							
02	25546 X	25546	-0-	-0-	-0-	1439	1	22319	3	Y	1503	1486	0			17
						135	4	1653	9							
03	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	832	1	11926	3	Y	595	604	0			8
						78	4	655	9							
04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	413	1	1475	3	Y	54	61	0			1
						22	4	59	9							
05	6851 X	1886	-0-	-4965	-0-	386	1	1392	3	Y	46	46	0			1
						57	4	51	9							
06	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	1023	1	10895	3	Y	758	750	0			9
						175	4	834	9							
07	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
08	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	804	1	7949	3	Y	793	786	0			7
						416	4	872	9							
09	2700 X	2323	-0-	-377	-0-	475	1	1380	3	Y	185	190	0			2
						264	4	204	9							
10	2790 X	2207	-0-	-583	-0-	393	1	1290	3	Y	362	363	0			1
						126	4	398	9							
11	2700 X	1373	-0-	-1327	-0-	303	1	859	3	Y	102	103	0			-0-
						99	4	112	9							
*12	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	707	1	6201	3	Y	787	785	0			2
						450	4	866	9							

TOTAL GAS PROD: 80,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,223

FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

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
FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

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	8959	X	8214	-0-	-745	-0-	487	1	6880	3	Y	742	743	0			20
							31	4	816	9							
02	8092	X	7457	-0-	-635	-0-	425	1	6266	3	Y	686	687	0			19
							11	4	755	9							
03	8959	X	7037	-0-	-1922	-0-	592	1	5526	3	Y	785	778	0			26
							55	4	864	9							
04	8490	X	1296	-0-	-7194	-0-	641	1	421	3	Y	193	216	0			3
							22	4	212	9							
05	8246	X	2726	-0-	-5520	-0-	813	1	1379	3	Y	459	456	0			6
							29	4	505	9							
06	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	1283	1	8692	3	Y	1024	1011	0			19
							107	4	1126	9							
07	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	1383	1	8763	3	Y	1082	1067	0			34
							91	4	1190	9							
08	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	942	1	7202	3	Y	817	822	0			29
							65	4	899	9							
09	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	1082	1	8418	3	Y	815	811	0			33
							135	4	897	9							
10	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	682	1	10211	3	Y	856	847	0			42
							22	4	942	9							
11	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	529	1	9001	3	Y	702	706	0			38
							105	4	772	9							
12	5146	X	4257	-0-	-889	-0-	284	1	3579	3	Y	267	288	0			17
							100	4	294	9							

TOTAL GAS PROD: 95,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,428

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

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	10385	X	9286	-0-	-1099	-0-	958	1	7453	3	Y	739	743	0			20
							62	4	813	9							
02	9380	X	6765	-0-	-2615	-0-	791	1	5279	3	Y	614	617	0			17
							20	4	675	9							
03	10292	X	7235	-0-	-3057	-0-	832	1	5603	3	Y	657	653	0			21
							77	4	723	9							
04	9750	X	849	-0-	-8901	-0-	595	1	85	3	Y	135	154	0			2
							20	4	149	9							
05	9517	X	440	-0-	-9077	-0-	295	1	33	3	Y	92	93	0			1
							11	4	101	9							
06	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-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: 24,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,237

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	EOM BALANCE
01	5301	X	5281	-0-	-20	-0-	800	1	3779	3	Y	591	594	0	16
							52	4	650	9					
02	4816	X	4613	-0-	-203	-0-	632	1	3517	3	Y	407	412	0	11
							16	4	448	9					
03	5332	X	4045	-0-	-1287	-0-	821	1	2622	3	Y	478	473	0	16
							76	4	526	9					
04	5160	X	930	-0-	-4230	-0-	728	1	20	3	Y	144	158	0	2
							24	4	158	9					
05	5270	X	905	-0-	-4365	-0-	647	1	84	3	Y	137	137	0	2
							23	4	151	9					
06	5100	X	419	-0-	-4681	-0-	291	1	46	3	Y	53	54	0	1
							24	4	58	9					
07	5115	X	19	-0-	-5096	-0-	8	3	11	9	Y	10	11	0	-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,820

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	EOM BALANCE
01	20212	X	14049	-0-	-6163	-0-	844	1	12060	3	Y	885	914	0	11
							171	4	974	9					
02	14980	X	8156	-0-	-6824	-0-	683	1	6975	3	Y	394	401	0	4
							65	4	433	9					
03	16399	X	5212	-0-	-11187	-0-	559	1	3795	3	Y	731	726	0	9
							54	4	804	9					
04	15330	X	5798	-0-	-9532	-0-	596	1	4166	3	Y	913	906	0	16
							32	4	1004	9					
05	15841	X	1163	-0-	-14678	-0-	451	1	391	3	Y	231	242	0	5
							67	4	254	9					
06	13590	X	3425	-0-	-10165	-0-	598	1	1991	3	Y	664	661	0	8
							106	4	730	9					
07	9021	X	859	-0-	-8162	-0-	133	1	464	3	Y	185	189	0	4
							58	4	204	9					
08	5983	X	410	-0-	-5573	-0-	157	1	87	4	Y	151	154	0	1
							166	9							
09	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	1147	1	13948	3	Y	1621	1608	0	14
							607	4	1783	9					
10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	817	1	5708	3	Y	522	534	0	2
							257	4	574	9					
11	3420	X	1887	-0-	-1533	-0-	233	1	1441	3	Y	125	126	0	1
							75	4	138	9					
12	16244	X	57	-0-	-16187	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	1	0	-0-
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 65,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,422

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. (I) GAS LIFT(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	7793	-0-	-7583	-0-	773	1	6260	3	Y	547	541	0			7
							158	4	602	9							
02	13888	X	7908	-0-	-5980	-0-	627	1	6553	3	Y	607	607	0			7
							60	4	668	9							
03	14539	X	6397	-0-	-8142	-0-	678	1	5111	3	Y	494	495	0			6
							65	4	543	9							
04	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	1135	1	11106	3	Y	1136	1122	0			20
							62	4	1250	9							
05	8742	X	5496	-0-	-3246	-0-	847	1	4006	3	Y	472	482	0			10
							124	4	519	9							
06	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	1279	1	8254	3	Y	744	745	0			9
							223	4	818	9							
07	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
08	14012	X	297	-0-	-13715	-0-	155	1	33	3	Y	21	21	0			-0-
							86	4	23	9							
09	13560	X	2048	-0-	-11512	-0-	548	1	840	3	Y	321	318	0			3
							307	4	353	9							
10	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	1245	1	13846	3	Y	701	701	0			3
							384	4	771	9							
11	10560	X	5726	-0-	-4834	-0-	572	1	4393	3	Y	525	526	0			2
							183	4	578	9							
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,568

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4214	-0-	-1118	-0-	892	1	2278	3	Y	945	944	0			18
							4	4	1040	9							
02	4816	X	2770	-0-	-2046	-0-	564	1	1580	3	Y	566	569	0			15
							3	4	623	9							
03	5332	X	4438	-0-	-894	-0-	863	1	2593	3	Y	889	883	0			21
							4	4	978	9							
04	5160	X	4037	-0-	-1123	-0-	845	1	2359	3	Y	752	758	0			15
							6	4	827	9							
05	4433	X	2939	-0-	-1494	-0-	872	1	1674	3	Y	351	357	0			9
							7	4	386	9							
06	4290	X	1905	-0-	-2385	-0-	759	1	351	3	Y	718	709	0			18
							5	4	790	9							
07	4433	X	2726	-0-	-1707	-0-	782	1	1007	3	Y	847	842	0			23
							5	4	932	9							
08	4433	X	3086	-0-	-1347	-0-	750	1	1459	3	Y	790	791	0			22
							8	4	869	9							
09	4050	X	3461	-0-	-589	-0-	791	1	1795	3	Y	789	785	0			26
							7	4	868	9							
10	2945	X	2887	-0-	-58	-0-	769	1	1396	3	Y	639	648	0			17
							19	4	703	9							
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	765	1	2168	3	Y	661	668	0			10
							21	4	727	9							
12	3565	X	2511	-0-	-1054	-0-	773	1	1428	3	Y	273	278	0			5
							10	4	300	9							

TOTAL GAS PROD: 38,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,220

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	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	1023	1	2926	3	Y	874	866	0			17
							5	4	961	9							
02	3584	X	3067	-0-	-517	-0-	664	1	1884	3	Y	468	473	0			12
							4	4	515	9							
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	905	1	2445	3	Y	743	737	0			18
							4	4	817	9							
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	895	1	2323	3	Y	652	657	0			13
							7	4	717	9							
05	3968	X	3781	-0-	-187	-0-	981	1	2087	3	Y	642	639	0			16
							7	4	706	9							
06	3840	X	3444	-0-	-396	-0-	926	1	1852	3	Y	600	601	0			15
							6	4	660	9							
07	3968	X	2969	-0-	-999	-0-	945	1	1295	3	Y	657	654	0			18
							6	4	723	9							
08	3751	X	3119	-0-	-632	-0-	944	1	1451	3	Y	650	650	0			18
							9	4	715	9							
09	3630	X	2820	-0-	-810	-0-	828	1	1316	3	Y	607	605	0			20
							8	4	668	9							
10	3751	X	3451	-0-	-300	-0-	833	1	1926	3	Y	610	614	0			16
							21	4	671	9							
11	3450	X	2971	-0-	-479	-0-	801	1	1534	3	Y	558	566	0			8
							22	4	614	9							
12	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	785	1	1345	3	Y	584	582	0			10
							10	4	642	9							

TOTAL GAS PROD: 41,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,645

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	10912	X	7913	-0-	-2999	-0-	1265	1	6118	3	Y	127	227	0			45
							390	4	140	9							
02	9856	X	6671	-0-	-3185	-0-	1252	1	4914	3	Y	40	69	0			16
							461	4	44	9							
03	10664	X	8509	-0-	-2155	-0-	1261	1	6525	3	Y	165	125	0			56
							541	4	182	9							
04	9210	X	8150	-0-	-1060	-0-	932	1	6365	3	Y	138	143	0			51
							701	4	152	9							
05	8959	X	6203	-0-	-2756	-0-	1030	1	4525	3	Y	144	148	0			47
							490	4	158	9							
06	8220	X	6366	-0-	-1854	-0-	1211	1	4635	3	Y	149	116	0			80
							356	4	164	9							
07	8494	X	6896	-0-	-1598	-0-	1392	1	5104	3	Y	171	185	0			66
							212	4	188	9							
08	8494	X	7610	-0-	-884	-0-	1414	1	5863	3	Y	132	152	0			46
							188	4	145	9							
09	8160	X	7002	-0-	-1158	-0-	1616	1	5029	3	Y	173	161	0			58
							167	4	190	9							
10	6882	X	6350	-0-	-532	-0-	1570	1	4341	3	Y	159	141	0			76
							264	4	175	9							
11	7350	X	5455	-0-	-1895	-0-	1435	1	3433	3	Y	142	120	0			98
							431	4	156	9							
12	7595	X	4585	-0-	-3010	-0-	2372	1	1697	3	Y	95	93	0			100
							411	4	105	9							

TOTAL GAS PROD: 81,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,635

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

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	8215	X	3299	-0-	-4916	-0-	474	1	2459	3	Y	244	279	0	3
							98	4	268	9					
02	10500	X	1670	-0-	-8830	-0-	493	1	927	3	Y	183	184	0	2
							49	4	201	9					
03	13485	X	12930	-0-	-555	-0-	998	1	10576	3	Y	1146	1134	0	14
							95	4	1261	9					
04	13050	X	9672	-0-	-3378	-0-	1107	1	8012	3	Y	448	454	0	8
							60	4	493	9					
05	13485	X	10852	-0-	-2633	-0-	1262	1	8632	3	Y	705	697	0	16
							182	4	776	9					
06	12510	X	11218	-0-	-1292	-0-	1508	1	8582	3	Y	785	791	0	10
							264	4	864	9					
07	12927	X	1762	-0-	-11165	-0-	210	1	1320	3	Y	130	137	0	3
							89	4	143	9					
08	12927	X	232	-0-	-12695	-0-	97	1	82	3	Y	-0-	3	0	-0-
							53	4							
09	11220	X	763	-0-	-10457	-0-	401	1	44	3	Y	84	83	0	1
							226	4	92	9					
10	11594	X	653	-0-	-10941	-0-	430	1	7	3	Y	69	70	0	-0-
							140	4	76	9					
11	11220	X	176	-0-	-11044	-0-	110	1	7	3	Y	21	21	0	-0-
							36	4	23	9					
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,815

MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

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	6665	X	3230	-0-	-3435	-0-	340	1	2443	3	Y	343	355	0	4
							70	4	377	9					
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	209	1	1857	3	Y	351	351	0	4
							20	4	386	9					
03	1953	X	1652	-0-	-301	-0-	355	1	933	3	Y	299	299	0	4
							35	4	329	9					
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	640	1	3170	3	Y	740	731	0	13
							35	4	814	9					
05	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	955	1	7105	3	Y	859	853	0	19
							137	4	945	9					
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	642	1	3784	3	Y	297	312	0	4
							112	4	327	9					
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
08	9145	X	4	-0-	-9141	-0-	1	1	1	4	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
09	8850	X	430	-0-	-8420	-0-	15	1	9	4	Y	369	366	0	3
							406	9							
10	9145	X	901	-0-	-8244	-0-	292	1	142	3	Y	338	340	0	1
							95	4	372	9					
11	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	673	1	4058	3	Y	513	512	0	2
							217	4	564	9					
*12	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	747	1	504	4	Y	952	951	0	3
							1047	9							

TOTAL GAS PROD: 35,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,063

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	10263	-0-	-7345	-0-	655	1	8109	3	Y	1242	1267	0			16
							133	4	1366	9							
02	14000	X	7956	-0-	-6044	-0-	540	1	6302	3	Y	966	971	0			11
							51	4	1063	9							
03	15500	X	12532	-0-	-2968	-0-	817	1	10430	3	Y	1098	1095	0			14
							77	4	1208	9							
04	13950	X	7867	-0-	-6083	-0-	569	1	6337	3	Y	845	844	0			15
							31	4	930	9							
05	10261	X	7059	-0-	-3202	-0-	527	1	5091	3	Y	1242	1230	0			27
							75	4	1366	9							
06	12120	X	9060	-0-	-3060	-0-	905	1	7038	3	Y	873	889	0			11
							157	4	960	9							
07	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	1	12	0			-0-
08	12524	X	395	-0-	-12129	-0-	97	1	226	3	Y	17	17	0			-0-
							53	4	19	9							
09	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	1027	1	15583	3	Y	1653	1639	0			14
							534	4	1818	9							
10	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	722	1	8597	3	Y	988	998	0			4
							222	4	1087	9							
11	9060	X	5879	-0-	-3181	-0-	462	1	4504	3	Y	697	698	0			3
							146	4	767	9							
12	19592	X	12220	-0-	-7372	-0-	784	1	9169	3	Y	1616	1614	0			5
							489	4	1778	9							

TOTAL GAS PROD: 102,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,238

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	403	-0-	-4526	-0-	281	1	13	3	Y	45	46	0			1
							59	4	50	9							
02	3052	X	1269	-0-	-1783	-0-	517	1	363	3	Y	307	305	0			3
							51	4	338	9							
03	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	512	1	2155	3	Y	486	483	0			6
							50	4	535	9							
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	583	1	2592	3	Y	542	539	0			9
							32	4	596	9							
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	847	1	3055	3	Y	612	607	0			14
							125	4	673	9							
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	859	1	2320	3	Y	386	395	0			5
							152	4	425	9							
07	3937	X	887	-0-	-3050	-0-	139	1	563	3	Y	114	117	0			2
							60	4	125	9							
08	4712	X	2159	-0-	-2553	-0-	393	1	1375	3	Y	163	164	0			1
							212	4	179	9							
09	4560	X	386	-0-	-4174	-0-	115	1	147	3	Y	54	55	0			-0-
							65	4	59	9							
10	4712	X	1122	-0-	-3590	-0-	506	1	216	3	Y	214	213	0			1
							165	4	235	9							
11	3750	X	800	-0-	-2950	-0-	204	1	324	3	Y	186	186	0			1
							67	4	205	9							
12	2170	X	1103	-0-	-1067	-0-	287	1	227	3	Y	360	360	0			1
							193	4	396	9							

TOTAL GAS PROD: 23,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,469

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

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	3162	X	395	-0-	-2767		-0-		325	1	18	3	Y	28	27	0			1
									21	4	31	9							
02	2856	X	284	-0-	-2572		-0-		108	1	150	3	Y	21	21	0			1
									3	4	23	9							
03	589	X	-0-	-0-	-589		-0-						Y	-0-	1	0			-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390		-0-						Y	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403		-0-						Y	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390		-0-						Y	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310		-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		441	-0-	441		441		126	1	189	3	Y	106	102	0			4
									9	4	117	9							
09	T. A.		2005	-0-	2005		2446		523	1	1123	3	Y	267	260	0			11
									65	4	294	9							
10	T. A.		2083	-0-	2083		4529		727	1	1048	3	Y	258	256	0			13
									24	4	284	9							
11	T. A.		2399	-0-	2399		6928		692	1	1213	3	Y	324	320	0			17
									138	4	356	9							
12	T. A.		2895	-0-	2895		9823		673	1	1680	3	Y	276	275	0			18
									238	4	304	9							

TOTAL GAS PROD: 10,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,280

NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

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	15004	X	12595	-0-	-2409		-0-		1049	1	10927	3	Y	501	509	0			14
									68	4	551	9							
02	13552	X	10817	-0-	-2735		-0-		885	1	9225	3	Y	622	619	0			17
									23	4	684	9							
03	14446	X	13183	-0-	-1263		-0-		1060	1	11202	3	Y	748	741	0			24
									98	4	823	9							
04	13980	X	12295	-0-	-1685		-0-		1095	1	10434	3	Y	663	677	0			10
									37	4	729	9							
05	13235	X	13235	-0-	-0-		-0-		1185	1	11261	3	Y	678	678	0			10
									43	4	746	9							
06	12750	X	10150	-0-	-2600		-0-		999	1	8543	3	Y	477	478	0			9
									83	4	525	9							
07	13175	X	6664	-0-	-6511		-0-		906	1	5378	3	Y	292	292	0			9
									59	4	321	9							
08	13237	X	2090	-0-	-11147		-0-		763	1	1144	3	Y	118	123	0			4
									53	4	130	9							
09	12810	X	10144	-0-	-2666		-0-		1189	1	8221	3	Y	532	514	0			22
									149	4	585	9							
10	14210	X	14210	-0-	-0-		-0-		1391	1	12089	3	Y	623	614	0			31
									45	4	685	9							
11	12497	X	12497	-0-	-0-		-0-		1130	1	10008	3	Y	1031	1007	0			55
									225	4	1134	9							
12	10478	X	9519	-0-	-959		-0-		857	1	7636	3	Y	657	670	0			42
									303	4	723	9							

TOTAL GAS PROD: 127,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,942

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	EOM BALANCE
01	15128	X	10497	-0-	-4631	-0-	869	1	8864	3	Y	644	654	0	18
							56	4	708	9					
02	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	806	1	7297	3	Y	621	622	0	17
							21	4	683	9					
03	12121	X	6081	-0-	-6040	-0-	777	1	4816	3	Y	378	383	0	12
							72	4	416	9					
04	11730	X	5093	-0-	-6637	-0-	782	1	3872	3	Y	375	382	0	5
							26	4	413	9					
05	12121	X	5291	-0-	-6830	-0-	819	1	4040	3	Y	366	366	0	5
							29	4	403	9					
06	10170	X	9887	-0-	-283	-0-	996	1	8181	3	Y	570	565	0	10
							83	4	627	9					
07	9765	X	6578	-0-	-3187	-0-	900	1	5222	3	Y	361	360	0	11
							59	4	397	9					
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	895	1	5169	3	Y	365	363	0	13
							62	4	402	9					
09	9690	X	7556	-0-	-2134	-0-	867	1	6111	3	Y	426	422	0	17
							109	4	469	9					
10	10013	X	5503	-0-	-4510	-0-	817	1	4279	3	Y	346	346	0	17
							26	4	381	9					
11	9690	X	4949	-0-	-4741	-0-	632	1	3813	3	Y	344	343	0	18
							126	4	378	9					
12	7812	X	5327	-0-	-2485	-0-	624	1	4091	3	Y	356	351	0	23
							220	4	392	9					

TOTAL GAS PROD: 82,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,152

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	EOM BALANCE
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	444	1	3217	3	Y	243	240	0	5
							25	4	267	9					
02	3136	X	1785	-0-	-1351	-0-	115	1	1492	3	Y	155	157	0	3
							7	4	171	9					
03	3472	X	929	-0-	-2543	-0-	267	1	306	3	Y	311	309	0	5
							14	4	342	9					
04	3840	X	2392	-0-	-1448	-0-	264	1	1808	3	Y	281	282	0	4
							11	4	309	9					
05	3968	X	3321	-0-	-647	-0-	384	1	2482	3	Y	386	382	0	8
							30	4	425	9					
06	3840	X	2534	-0-	-1306	-0-	474	1	1552	3	Y	448	450	0	6
							15	4	493	9					
07	2480	X	1099	-0-	-1381	-0-	119	1	885	3	Y	84	89	0	1
							3	4	92	9					
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	375	1	3501	3	Y	413	406	0	8
							8	4	454	9					
09	3210	X	3048	-0-	-162	-0-	313	1	2506	3	Y	202	206	0	4
							7	4	222	9					
10	3317	X	2780	-0-	-537	-0-	344	1	2124	3	Y	275	275	0	4
							9	4	303	9					
11	3750	X	1761	-0-	-1989	-0-	304	1	1142	3	Y	281	281	0	4
							6	4	309	9					
12	3875	X	1767	-0-	-2108	-0-	296	1	1189	3	Y	249	249	0	4
							8	4	274	9					

TOTAL GAS PROD: 29,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,328

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

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	4433	X	4042	-0-	-391	-0-	611	1	2711	3	Y	624	619	0	12
							34	4	686	9					
02	3556	X	1943	-0-	-1613	-0-	530	1	925	3	Y	413	417	0	8
							34	4	454	9					
03	3937	X	2687	-0-	-1250	-0-	586	1	1566	3	Y	458	459	0	7
							31	4	504	9					
04	3900	X	3099	-0-	-801	-0-	578	1	1980	3	Y	469	469	0	7
							25	4	516	9					
05	4030	X	2858	-0-	-1172	-0-	592	1	2024	3	Y	178	181	0	4
							46	4	196	9					
06	3900	X	3174	-0-	-726	-0-	610	1	2095	3	Y	409	407	0	6
							19	4	450	9					
07	3193	X	230	-0-	-2963	-0-	52	1	101	3	Y	69	74	0	1
							1	4	76	9					
08	3193	X	1403	-0-	-1790	-0-	825	1	447	3	Y	104	103	0	2
							17	4	114	9					
09	3180	X	1279	-0-	-1901	-0-	572	1	590	3	Y	96	96	0	2
							11	4	106	9					
10	3286	X	1087	-0-	-2199	-0-	686	1	140	3	Y	222	221	0	3
							17	4	244	9					
11	3180	X	1069	-0-	-2111	-0-	638	1	112	3	Y	279	278	0	4
							12	4	307	9					
12	1395	X	832	-0-	-563	-0-	636	1	16	3	Y	149	151	0	2
							16	4	164	9					

TOTAL GAS PROD: 23,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,470

FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828

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	4092	X	2563	-0-	-1529	-0-	298	1	1790	3	Y	416	416	0	8
							17	4	458	9					
02	3948	X	1684	-0-	-2264	-0-	394	1	970	3	Y	268	271	0	5
							25	4	295	9					
03	4371	X	3083	-0-	-1288	-0-	555	1	2082	3	Y	379	378	0	6
							29	4	417	9					
04	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	502	1	1796	3	Y	336	337	0	5
							22	4	370	9					
05	2573	X	2265	-0-	-308	-0-	465	1	1445	3	Y	290	289	0	6
							36	4	319	9					
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	652	1	1973	3	Y	421	421	0	6
							20	4	463	9					
07	3069	X	2442	-0-	-627	-0-	91	1	1790	3	Y	508	506	0	8
							2	4	559	9					
08	24691	X	24691	-0-	-0-	-0-	993	1	19527	3	Y	3773	3711	0	70
							21	4	4150	9					
09	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	671	1	7152	3	Y	1732	1771	0	31
							14	4	1905	9					
10	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	543	1	3762	3	Y	1217	1232	0	16
							14	4	1339	9					
11	4950	X	3532	-0-	-1418	-0-	290	1	2266	3	Y	882	886	0	12
							6	4	970	9					
12	5115	X	1863	-0-	-3252	-0-	251	1	733	3	Y	794	794	0	12
							6	4	873	9					

TOTAL GAS PROD: 63,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,016

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3525	-0-	-1962	-0-	222	1	2786	3	Y	459	453	0			9
							12	4	505	9							
02	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	870	1	9436	3	Y	1720	1696	0			33
							55	4	1892	9							
03	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	695	1	6849	3	Y	1553	1561	0			25
							37	4	1708	9							
04	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	801	1	4360	3	Y	1537	1539	0			23
							34	4	1691	9							
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	885	1	3035	3	Y	1610	1600	0			33
							68	4	1771	9							
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	896	1	2833	3	Y	1427	1440	0			20
							28	4	1570	9							
07	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	881	1	3647	3	Y	1094	1098	0			16
							23	4	1203	9							
08	7936	X	5233	-0-	-2703	-0-	800	1	2886	3	Y	1392	1382	0			26
							16	4	1531	9							
09	6900	X	4239	-0-	-2661	-0-	787	1	2625	3	Y	737	750	0			13
							16	4	811	9							
10	5766	X	3679	-0-	-2087	-0-	741	1	1959	3	Y	874	875	0			12
							18	4	961	9							
11	5580	X	3153	-0-	-2427	-0-	633	1	1371	3	Y	1034	1032	0			14
							12	4	1137	9							
12	5766	X	3296	-0-	-2470	-0-	696	1	1570	3	Y	920	920	0			14
							18	4	1012	9							

TOTAL GAS PROD: 68,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,357

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3781	-0-	-1458	-0-	676	1	1343	3	Y	1567	1564	0			31
							38	4	1724	9							
02	4732	X	2563	-0-	-2169	-0-	421	1	1397	3	Y	653	671	0			13
							27	4	718	9							
03	4712	X	3887	-0-	-825	-0-	387	1	2250	3	Y	1025	1021	0			17
							122	4	1128	9							
04	4560	X	3752	-0-	-808	-0-	944	1	1624	3	Y	953	961	0			9
							136	4	1048	9							
05	4278	X	3410	-0-	-868	-0-	870	1	1619	3	Y	755	756	0			8
							90	4	831	9							
06	3750	X	3366	-0-	-384	-0-	775	1	1723	3	Y	697	691	0			14
							101	4	767	9							
07	3875	X	3395	-0-	-480	-0-	740	1	1815	3	Y	630	632	0			12
							147	4	693	9							
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	778	1	2231	3	Y	580	580	0			12
							244	4	638	9							
09	3390	X	3323	-0-	-67	-0-	707	1	1527	3	Y	583	583	0			12
							448	4	641	9							
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	772	1	2037	3	Y	627	624	0			15
							123	4	690	9							
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	747	1	1972	3	Y	553	554	0			14
							217	4	608	9							
12	3503	X	3256	-0-	-247	-0-	620	1	1921	3	Y	548	546	0			16
							112	4	603	9							

TOTAL GAS PROD: 41,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,171

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	973	1	5611	3	Y	552	545	0			10
							5	4	607	9							
02	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	1030	1	5780	3	Y	559	555	0			14
							6	4	615	9							
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	969	1	5228	3	Y	424	428	0			10
							4	4	466	9							
04	6960	X	5715	-0-	-1245	-0-	931	1	4285	3	Y	447	448	0			9
							7	4	492	9							
05	8215	X	5423	-0-	-2792	-0-	919	1	4033	3	Y	422	421	0			10
							7	4	464	9							
06	7950	X	2541	-0-	-5409	-0-	755	1	1278	3	Y	457	456	0			11
							5	4	503	9							
07	8215	X	3513	-0-	-4702	-0-	843	1	2247	3	Y	379	380	0			10
							6	4	417	9							
08	6448	X	5297	-0-	-1151	-0-	931	1	3821	3	Y	486	483	0			13
							10	4	535	9							
09	5730	X	4317	-0-	-1413	-0-	787	1	3048	3	Y	431	430	0			14
							8	4	474	9							
10	5425	X	2928	-0-	-2497	-0-	748	1	1885	3	Y	251	258	0			7
							19	4	276	9							
11	5130	X	491	-0-	-4639	-0-	354	1	10	4	Y	115	120	0			2
							127	9									
12	5301	X	603	-0-	-4698	-0-	435	1	5	3	Y	144	144	0			2
							5	4	158	9							

TOTAL GAS PROD: 52,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,667

FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	736	1	6891	3	Y	1479	1452	0			29
							41	4	1627	9							
02	4060	X	3762	-0-	-298	-0-	377	1	1524	3	Y	1670	1667	0			32
							24	4	1837	9							
03	3968	X	1266	-0-	-2702	-0-	187	1	590	3	Y	435	460	0			7
							10	4	479	9							
04	9000	X	1410	-0-	-7590	-0-	210	1	719	3	Y	429	430	0			6
							9	4	472	9							
05	9300	X	2731	-0-	-6569	-0-	323	1	2018	3	Y	332	331	0			7
							25	4	365	9							
06	9000	X	2129	-0-	-6871	-0-	398	1	1179	3	Y	491	491	0			7
							12	4	540	9							
07	4154	X	40	-0-	-4114	-0-	8	1	25	3	Y	6	13	0			-0-
							7	9									
08	2728	X	1607	-0-	-1121	-0-	177	1	1070	3	Y	324	318	0			6
							4	4	356	9							
09	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	635	1	5583	3	Y	603	598	0			11
							13	4	663	9							
10	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	584	1	5081	3	Y	1363	1356	0			18
							15	4	1499	9							
11	3000	N	4538	-0-	1538	1538	574	1	3356	3	Y	543	554	0			7
							11	4	597	9							
*12	6553	X	5015	-0-	-1538	-0-	600	1	3814	3	Y	532	531	0			8
							16	4	585	9							

TOTAL GAS PROD: 45,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,207

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. GAS LIFT (I)(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	7350	-0-	-1361	-0-	837	1	5122	3	Y	1261	1262	0		24
							4	4	1387	9						
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	881	1	4978	3	Y	1177	1171	0		30
							5	4	1295	9						
03	7750	X	6723	-0-	-1027	-0-	851	1	4580	3	Y	1171	1173	0		28
							4	4	1288	9						
04	7500	X	6790	-0-	-710	-0-	854	1	4663	3	Y	1151	1156	0		23
							7	4	1266	9						
05	7936	X	7892	-0-	-44	-0-	1020	1	5547	3	Y	1197	1191	0		29
							8	4	1317	9						
06	7680	X	6779	-0-	-901	-0-	938	1	4645	3	Y	1081	1083	0		27
							7	4	1189	9						
07	7936	X	6739	-0-	-1197	-0-	903	1	4731	3	Y	999	999	0		27
							6	4	1099	9						
08	7874	X	5992	-0-	-1882	-0-	770	1	4376	3	Y	762	768	0		21
							8	4	838	9						
09	7620	X	4027	-0-	-3593	-0-	689	1	2543	3	Y	716	714	0		23
							7	4	788	9						
10	7874	X	5900	-0-	-1974	-0-	736	1	4155	3	Y	900	899	0		24
							19	4	990	9						
11	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	783	1	6289	3	Y	1301	1306	0		19
							22	4	1431	9						
*12	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	833	1	6500	3	Y	1248	1246	0		21
							11	4	1373	9						

TOTAL GAS PROD: 82,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,964

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. GAS LIFT (I)(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	3489	-0-	-169	-0-	651	1	1522	3	Y	1059	1049	0		17
							151	4	1165	9						
02	3024	X	2471	-0-	-553	-0-	589	1	1273	3	Y	452	459	0		10
							112	4	497	9						
03	3348	X	2696	-0-	-652	-0-	732	1	1302	3	Y	467	466	0		11
							148	4	514	9						
04	3390	X	2555	-0-	-835	-0-	674	1	1256	3	Y	389	390	0		10
							197	4	428	9						
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	746	1	2250	3	Y	507	504	0		13
							164	4	558	9						
06	3390	X	2576	-0-	-814	-0-	713	1	1332	3	Y	361	364	0		10
							134	4	397	9						
07	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	714	1	1099	3	Y	342	342	0		10
							284	4	376	9						
08	3720	X	2351	-0-	-1369	-0-	724	1	1051	3	Y	323	313	0		20
							221	4	355	9						
09	3600	X	1865	-0-	-1735	-0-	673	1	670	3	Y	279	287	0		12
							215	4	307	9						
10	3720	X	1570	-0-	-2150	-0-	660	1	348	3	Y	289	289	0		12
							244	4	318	9						
11	2580	X	1285	-0-	-1295	-0-	478	1	281	3	Y	148	155	0		5
							363	4	163	9						
12	2480	X	2210	-0-	-270	-0-	280	1	1233	3	Y	437	439	0		3
							216	4	481	9						

TOTAL GAS PROD: 29,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,053

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	1392	1	10064	3	Y	1296	1311	0			17
							286	4	1426	9							
02	14842	X	14842	-0-	-0-	-0-	1639	1	11833	3	Y	1102	1107	0			12
							158	4	1212	9							
03	8153	X	7794	-0-	-359	-0-	840	1	6291	3	Y	529	534	0			7
							81	4	582	9							
04	12750	X	10915	-0-	-1835	-0-	1019	1	9037	3	Y	731	725	0			13
							55	4	804	9							
05	16430	X	9117	-0-	-7313	-0-	1418	1	7262	3	Y	209	217	0			5
							207	4	230	9							
06	15900	X	8204	-0-	-7696	-0-	1441	1	5942	3	Y	515	514	0			6
							254	4	567	9							
07	16430	X	837	-0-	-15593	-0-	130	1	599	3	Y	47	52	0			1
							56	4	52	9							
08	11284	X	206	-0-	-11078	-0-	20	1	165	3	Y	10	11	0			-0-
							10	4	11	9							
09	10920	X	972	-0-	-9948	-0-	368	1	283	3	Y	104	103	0			1
							207	4	114	9							
10	9114	X	522	-0-	-8592	-0-	310	1	67	3	Y	40	41	0			-0-
							101	4	44	9							
11	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	602	1	6481	3	Y	1220	1215	0			5
							190	4	1342	9							
*12	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	448	1	107	3	Y	643	646	0			2
							301	4	707	9							

TOTAL GAS PROD: 76,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,446

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. GAS LIFT (I)(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	1569	-0-	-3143	-0-	472	1	6	3	Y	968	959	0			19
							26	4	1065	9							
02	3472	X	868	-0-	-2604	-0-	274	1	7	3	Y	518	527	0			10
							17	4	570	9							
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	439	1	1825	3	Y	1892	1871	0			31
							23	4	2081	9							
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	266	1	1081	3	Y	1354	1365	0			20
							11	4	1489	9							
05	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	312	1	376	3	Y	813	816	0			17
							24	4	894	9							
06	3720	X	1079	-0-	-2641	-0-	551	1	61	3	Y	409	420	0			6
							17	4	450	9							
07	3844	X	1381	-0-	-2463	-0-	609	1	94	3	Y	602	599	0			9
							16	4	662	9							
08	2108	X	774	-0-	-1334	-0-	404	1	34	3	Y	298	301	0			6
							8	4	328	9							
09	2040	X	1766	-0-	-274	-0-	745	1	642	3	Y	332	332	0			6
							14	4	365	9							
10	1612	X	996	-0-	-616	-0-	287	1	9	3	Y	630	627	0			9
							7	4	693	9							
11	1350	X	939	-0-	-411	-0-	267	1	6	3	Y	601	602	0			8
							5	4	661	9							
12	1829	N	841	-0-	-988	-0-	267	1	2	3	Y	514	514	0			8
							7	4	565	9							

TOTAL GAS PROD: 19,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,931

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. (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	23188	X	6234	-0-	-16954	-0-	3263	1	2499	3	Y	424	754	1	218
							6	4	466	9					
02	16016	X	10673	-0-	-5343	-0-	1669	1	8548	3	Y	394	374	1	238
							23	4	433	9					
03	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	1888	1	16523	3	Y	526	378	1	386
							39	4	579	9					
04	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	1378	1	16595	3	Y	182			568
							32	4	200	9					
05	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	757	1	18346	3	Y	435	751	1	252
							57	4	479	9					
06	19462	X	19462	-0-	-0-	-0-	820	1	18261	3	Y	323			575
							26	4	355	9					
07	19034	X	3056	-0-	-15978	-0-	125	1	2832	3	Y	87	182	1	480
							3	4	96	9					
08	18662	X	6304	-0-	-12358	-0-	5940	4	364	9	Y	331	355	1	456
09	18060	X	2899	-0-	-15161	-0-	112	1	2487	3	Y	270	184	1	542
							3	4	297	9					
10	18662	X	-0-	-0-	-18662	-0-					Y	161	548	1	155
11	18060	X	6668	-0-	-11392	-0-	258	1	6371	3	Y	30	185	1	-0-
							6	4	33	9					
*12	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	382	1	9466	3	Y	394			394
							11	4	433	9					

TOTAL GAS PROD: 122,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,557

LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	3537	-0-	-2105	-0-	504	1	2236	3	Y	619	617	0	10
							116	4	681	9					
02	5096	X	2342	-0-	-2754	-0-	422	1	1359	3	Y	437	438	0	9
							80	4	481	9					
03	5642	X	3841	-0-	-1801	-0-	459	1	2897	3	Y	359	360	0	8
							90	4	395	9					
04	5310	X	4202	-0-	-1108	-0-	525	1	2726	3	Y	727	717	0	18
							151	4	800	9					
05	3534	X	3524	-0-	-10	-0-	544	1	2127	3	Y	667	668	0	17
							119	4	734	9					
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	702	1	2346	3	Y	745	740	0	22
							131	4	820	9					
07	4340	X	3874	-0-	-466	-0-	697	1	2103	3	Y	727	727	0	22
							274	4	800	9					
08	4340	X	3591	-0-	-749	-0-	704	1	1922	3	Y	684	664	0	42
							213	4	752	9					
09	4200	X	3143	-0-	-1057	-0-	663	1	1668	3	Y	546	565	0	23
							211	4	601	9					
10	4123	X	1479	-0-	-2644	-0-	482	1	545	3	Y	249	262	0	10
							178	4	274	9					
11	3990	X	3529	-0-	-461	-0-	134	1	2168	3	Y	1032	1009	0	33
							92	4	1135	9					
*12	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	606	1	9052	3	Y	4389	4390	0	32
							435	4	4828	9					

TOTAL GAS PROD: 51,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,181

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	6864	X	6864	-0-		-0-	-0-	624	1	5127	3	Y	980	972	0		19
								35	4	1078	9						
02	8512	X	2239	-0-		-6273	-0-	198	1	1490	3	Y	489	499	0		9
								13	4	538	9						
03	9424	X	6306	-0-		-3118	-0-	638	1	4542	3	Y	993	986	0		16
								34	4	1092	9						
04	6630	X	2966	-0-		-3664	-0-	386	1	2264	3	Y	272	284	0		4
								17	4	299	9						
05	6851	X	2813	-0-		-4038	-0-	420	1	2051	3	Y	282	280	0		6
								32	4	310	9						
06	6630	X	2359	-0-		-4271	-0-	522	1	1572	3	Y	226	229	0		3
								16	4	249	9						
07	6293	X	2507	-0-		-3786	-0-	386	1	1837	3	Y	249	248	0		4
								10	4	274	9						
08	3906	X	1446	-0-		-2460	-0-	653	1	612	3	Y	153	154	0		3
								13	4	168	9						
09	2970	X	922	-0-		-2048	-0-	492	1	298	3	Y	111	112	0		2
								10	4	122	9						
10	2821	X	2201	-0-		-620	-0-	648	1	1303	3	Y	213	212	0		3
								16	4	234	9						
11	2430	X	2063	-0-		-367	-0-	333	1	1478	3	Y	224	224	0		3
								6	4	246	9						
12	2511	X	2286	-0-		-225	-0-	341	1	1665	3	Y	246	245	0		4
								9	4	271	9						

TOTAL GAS PROD: 34,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,438

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	11160	X	8024	-0-		-3136	-0-	874	1	5827	3	Y	1199	1191	0		23
								4	4	1319	9						
02	10080	X	5210	-0-		-4870	-0-	819	1	3408	3	Y	889	889	0		23
								5	4	978	9						
03	11160	X	9362	-0-		-1798	-0-	1337	1	6378	3	Y	1492	1479	0		36
								6	4	1641	9						
04	9330	X	8950	-0-		-380	-0-	1335	1	6255	3	Y	1227	1238	0		25
								10	4	1350	9						
05	8383	X	8383	-0-		-0-	-0-	1330	1	5742	3	Y	1183	1179	0		29
								10	4	1301	9						
06	9129	X	9129	-0-		-0-	-0-	1301	1	5527	3	Y	2084	2061	0		52
								9	4	2292	9						
07	9362	X	8068	-0-		-1294	-0-	1175	1	5209	3	Y	1524	1535	0		41
								8	4	1676	9						
08	9362	X	7998	-0-		-1364	-0-	964	1	5957	3	Y	970	984	0		27
								10	4	1067	9						
09	9120	X	6842	-0-		-2278	-0-	824	1	5034	3	Y	886	884	0		29
								9	4	975	9						
10	9424	X	8127	-0-		-1297	-0-	810	1	6270	3	Y	933	937	0		25
								21	4	1026	9						
11	9120	X	6534	-0-		-2586	-0-	571	1	5345	3	Y	547	564	0		8
								16	4	602	9						
*12	9366	X	9366	-0-		-0-	-0-	865	1	7425	3	Y	967	959	0		16
								12	4	1064	9						

TOTAL GAS PROD: 95,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,901

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. GAS LIFT (I)(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	5077	-0-	-1309	-0-	809	1	2978	3	Y	1132	1135	0			22
							45	4	1245	9							
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	910	1	3709	3	Y	1084	1085	0			21
							58	4	1192	9							
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	767	1	3111	3	Y	1208	1209	0			20
							41	4	1329	9							
04	4920	X	2273	-0-	-2647	-0-	554	1	1168	3	Y	479	492	0			7
							24	4	527	9							
05	6510	X	3979	-0-	-2531	-0-	611	1	2457	3	Y	785	776	0			16
							47	4	864	9							
06	6300	X	5248	-0-	-1052	-0-	668	1	3429	3	Y	1027	1029	0			14
							21	4	1130	9							
07	6510	X	4753	-0-	-1757	-0-	635	1	3065	3	Y	942	942	0			14
							17	4	1036	9							
08	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	953	1	3592	3	Y	1169	1161	0			22
							19	4	1286	9							
09	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	914	1	3594	3	Y	1039	1042	0			19
							18	4	1143	9							
10	5425	X	3070	-0-	-2355	-0-	505	1	1930	3	Y	565	576	0			8
							13	4	622	9							
11	5670	X	338	-0-	-5332	-0-	197	1	2	3	Y	123	129	0			2
							4	4	135	9							
12	5859	X	560	-0-	-5299	-0-	358	1	2	3	Y	174	173	0			3
							9	4	191	9							

TOTAL GAS PROD: 47,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,727

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. GAS LIFT (I)(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	2743	-0-	-3860	-0-	435	1	2078	3	Y	184	190	0			5
							28	4	202	9							
02	5740	X	3810	-0-	-1930	-0-	562	1	2950	3	Y	257	255	0			7
							15	4	283	9							
03	6324	X	4129	-0-	-2195	-0-	662	1	3167	3	Y	217	217	0			7
							61	4	239	9							
04	5820	X	940	-0-	-4880	-0-	660	1	62	3	Y	178	182	0			3
							22	4	196	9							
05	5580	X	1219	-0-	-4361	-0-	759	1	283	3	Y	136	137	0			2
							27	4	150	9							
06	4080	X	2776	-0-	-1304	-0-	781	1	1671	3	Y	235	233	0			4
							65	4	259	9							
07	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	793	1	3427	3	Y	366	359	0			11
							52	4	403	9							
08	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	889	1	5541	3	Y	481	475	0			17
							61	4	529	9							
09	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	826	1	5193	3	Y	535	530	0			22
							103	4	589	9							
10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	882	1	4358	3	Y	260	269	0			13
							29	4	286	9							
11	4410	X	2602	-0-	-1808	-0-	595	1	1732	3	Y	142	147	0			8
							119	4	156	9							
12	4557	X	1799	-0-	-2758	-0-	656	1	637	3	Y	249	241	0			16
							232	4	274	9							

TOTAL GAS PROD: 43,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,240

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	EOM BALANCE
01	4247	X	3048	-0-	-1199	-0-	1008	1	1235	3	Y	727	722	0	14
							5	4	800	9					
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	1059	1	2164	3	Y	611	609	0	16
							6	4	672	9					
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	1049	1	2589	3	Y	703	702	0	17
							4	4	773	9					
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	1015	1	2460	3	Y	611	616	0	12
							8	4	672	9					
05	4309	X	3462	-0-	-847	-0-	1045	1	1830	3	Y	526	525	0	13
							8	4	579	9					
06	4260	X	2867	-0-	-1393	-0-	977	1	1118	3	Y	696	692	0	17
							6	4	766	9					
07	4402	X	2468	-0-	-1934	-0-	951	1	666	3	Y	768	764	0	21
							6	4	845	9					
08	4402	X	2066	-0-	-2336	-0-	843	1	526	3	Y	626	630	0	17
							8	4	689	9					
09	4170	X	2902	-0-	-1268	-0-	828	1	1349	3	Y	652	648	0	21
							8	4	717	9					
10	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	839	1	1779	3	Y	605	610	0	16
							21	4	666	9					
11	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	926	1	2212	3	Y	801	805	0	12
							26	4	881	9					
*12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	906	1	1552	3	Y	913	910	0	15
							11	4	1004	9					

TOTAL GAS PROD: 40,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,239

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	EOM BALANCE
01	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	957	1	8254	3	Y	642	643	0	13
							53	4	706	9					
02	9380	X	8800	-0-	-580	-0-	752	1	7394	3	Y	551	553	0	11
							48	4	606	9					
03	10385	X	8104	-0-	-2281	-0-	756	1	6700	3	Y	553	555	0	9
							40	4	608	9					
04	10050	X	7728	-0-	-2322	-0-	720	1	6310	3	Y	606	606	0	9
							31	4	667	9					
05	9982	X	8767	-0-	-1215	-0-	734	1	7200	3	Y	706	701	0	14
							56	4	777	9					
06	9660	X	8472	-0-	-1188	-0-	757	1	6852	3	Y	763	766	0	11
							24	4	839	9					
07	9734	X	7524	-0-	-2210	-0-	691	1	6079	3	Y	669	670	0	10
							18	4	736	9					
08	8773	X	7365	-0-	-1408	-0-	796	1	5823	3	Y	664	662	0	12
							16	4	730	9					
09	8490	X	8108	-0-	-382	-0-	797	1	6649	3	Y	586	587	0	11
							17	4	645	9					
10	8773	X	6808	-0-	-1965	-0-	762	1	5430	3	Y	543	547	0	7
							19	4	597	9					
11	8460	X	6204	-0-	-2256	-0-	662	1	4945	3	Y	531	531	0	7
							13	4	584	9					
12	8370	X	6266	-0-	-2104	-0-	648	1	4919	3	Y	620	618	0	9
							17	4	682	9					

TOTAL GAS PROD: 94,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,434

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	388	-0-	-15422		-0-		256	1	44	3	Y	32	46	0			-0-
									53	4	35	9							
02	14280	X	591	-0-	-13689		-0-		429	1	44	3	Y	68	67	0			1
									43	4	75	9							
03	13640	X	6755	-0-	-6885		-0-		817	1	4902	3	Y	870	860	0			11
									79	4	957	9							
04	9450	X	7358	-0-	-2092		-0-		1131	1	5493	3	Y	612	612	0			11
									61	4	673	9							
05	7853	X	7853	-0-	-0-		-0-		1177	1	5862	3	Y	584	582	0			13
									172	4	642	9							
06	23615	X	23615	-0-	-0-		-0-		2076	1	19516	3	Y	1515	1509	0			19
									356	4	1667	9							
07	7595	X	1877	-0-	-5718		-0-		163	1	1569	3	Y	70	88	0			1
									68	4	77	9							
08	7843	X	328	-0-	-7515		-0-		17	1	301	3	Y	2	3	0			-0-
									8	4	2	9							
09	23610	X	5804	-0-	-17806		-0-		402	1	4667	3	Y	474	470	0			4
									214	4	521	9							
10	24397	X	790	-0-	-23607		-0-		395	1	7	3	Y	235	238	0			1
									129	4	259	9							
11	23610	X	204	-0-	-23406		-0-		104	1	5	3	Y	55	56	0			-0-
									34	4	61	9							
12	5983	X	4119	-0-	-1864		-0-		534	1	3062	3	Y	160	160	0			-0-
									347	4	176	9							

TOTAL GAS PROD: 59,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,677

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	5757	-0-	-2520		-0-		1278	1	3462	3	Y	566	448	0			201
									394	4	623	9							
02	8092	X	5995	-0-	-2097		-0-		1653	1	3219	3	Y	468	483	0			186
									608	4	515	9							
03	7507	X	7507	-0-	-0-		-0-		1686	1	4867	3	Y	210	324	0			72
									723	4	231	9							
04	8240	X	8240	-0-	-0-		-0-		1262	1	5624	3	Y	368	303	0			137
									949	4	405	9							
05	8913	X	8913	-0-	-0-		-0-		1621	1	6159	3	Y	329	359	0			107
									771	4	362	9							
06	8724	X	8724	-0-	-0-		-0-		1626	1	6350	3	Y	246	221	0			132
									477	4	271	9							
07	9547	X	9547	-0-	-0-		-0-		1746	1	7340	3	Y	177	241	0			68
									266	4	195	9							
08	11509	X	11509	-0-	-0-		-0-		1698	1	9326	3	Y	235	221	0			82
									226	4	259	9							
09	8730	X	4679	-0-	-4051		-0-		1583	1	2753	3	Y	164	191	0			55
									163	4	180	9							
10	9548	X	4859	-0-	-4689		-0-		1794	1	2557	3	Y	188	153	0			90
									301	4	207	9							
11	10860	X	3717	-0-	-7143		-0-		1613	1	1463	3	Y	142	134	0			98
									485	4	156	9							
12	11222	X	3313	-0-	-7909		-0-		2660	1	75	3	Y	106	92	0			112
									461	4	117	9							

TOTAL GAS PROD: 82,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,199

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	EOM BALANCE
01	7347	X	5838	-0-	-1509	-0-	1075	1	3999	3	Y	640	649	0	13
							60	4	704	9					
02	5768	X	1669	-0-	-4099	-0-	598	1	645	3	Y	353	359	0	7
							38	4	388	9					
03	6386	X	4807	-0-	-1579	-0-	512	1	3332	3	Y	719	714	0	12
							172	4	791	9					
04	6180	X	4771	-0-	-1409	-0-	1347	1	2406	3	Y	749	754	0	7
							194	4	824	9					
05	6386	X	4834	-0-	-1552	-0-	1268	1	2657	3	Y	707	706	0	8
							131	4	778	9					
06	5640	X	4695	-0-	-945	-0-	1130	1	2700	3	Y	652	647	0	13
							148	4	717	9					
07	4929	X	3331	-0-	-1598	-0-	934	1	1672	3	Y	489	492	0	10
							187	4	538	9					
08	4929	X	450	-0-	-4479	-0-	298	1	18	3	Y	35	44	0	1
							95	4	39	9					
09	4770	X	2452	-0-	-2318	-0-	685	1	607	3	Y	656	644	0	13
							438	4	722	9					
10	4867	X	734	-0-	-4133	-0-	509	1	41	3	Y	93	104	0	2
							82	4	102	9					
11	4710	X	229	-0-	-4481	-0-	156	1	9	3	Y	16	18	0	-0-
							46	4	18	9					
12	3317	X	147	-0-	-3170	-0-	76	1	7	3	Y	45	44	0	1
							14	4	50	9					

TOTAL GAS PROD: 33,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,154

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	EOM BALANCE
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	102	1	21	4	Y	169	167	0	2
							186	9							
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	553	1	118	3	Y	570	566	0	6
							55	4	627	9					
03	3100	N	3152	-0-	52	52	732	1	1568	3	Y	710	707	0	9
							71	4	781	9					
04	1398	N	1346	-0-	-52	-0-	659	1	110	3	Y	492	493	0	8
							36	4	541	9					
05	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	644	1	3	3	Y	445	443	0	10
							97	4	490	9					
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	661	1	593	3	Y	490	494	0	6
							118	4	539	9					
07	1519	X	1385	-0-	-134	-0-	241	1	662	3	Y	343	342	0	7
							105	4	377	9					
08	1364	X	781	-0-	-583	-0-	188	1	292	3	Y	180	185	0	2
							103	4	198	9					
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	626	1	1973	3	Y	612	609	0	5
							347	4	673	9					
10	1364	X	1121	-0-	-243	-0-	569	1	14	3	Y	320	324	0	1
							186	4	352	9					
11	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	625	1	290	3	Y	641	639	0	3
							206	4	705	9					
*12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	876	1	2865	3	Y	842	843	0	2
							579	4	926	9					

TOTAL GAS PROD: 23,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,814

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	19003	-0-	-0-	-0-	1174	1	13564	3	Y	3660	3668	0			47
							239	4	4026	9							
02	8792	X	5469	-0-	-3323	-0-	766	1	2879	3	Y	1590	1619	0			18
							75	4	1749	9							
03	9734	X	4014	-0-	-5720	-0-	753	1	2205	3	Y	894	901	0			11
							73	4	983	9							
04	12840	X	7565	-0-	-5275	-0-	1059	1	4524	3	Y	1750	1731	0			30
							57	4	1925	9							
05	13268	X	9015	-0-	-4253	-0-	1335	1	5624	3	Y	1691	1684	0			37
							196	4	1860	9							
06	12840	X	8934	-0-	-3906	-0-	1431	1	5573	3	Y	1525	1543	0			19
							252	4	1678	9							
07	7812	X	2305	-0-	-5507	-0-	436	1	708	3	Y	881	883	0			17
							192	4	969	9							
08	9021	X	1235	-0-	-7786	-0-	131	1	791	3	Y	221	236	0			2
							70	4	243	9							
09	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	786	1	8494	3	Y	1710	1698	0			14
							419	4	1881	9							
10	9238	X	8225	-0-	-1013	-0-	919	1	5405	3	Y	1464	1472	0			6
							291	4	1610	9							
11	8940	X	4071	-0-	-4869	-0-	572	1	2313	3	Y	909	911	0			4
							186	4	1000	9							
12	11966	X	5663	-0-	-6303	-0-	752	1	3075	3	Y	1220	1221	0			3
							494	4	1342	9							

TOTAL GAS PROD: 87,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,515

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	943	-0-	-4854	-0-	522	1	12	3	Y	372	390	0			7
							409	9									
02	5488	X	887	-0-	-4601	-0-	482	1	8	3	Y	333	334	0			6
							31	4	366	9							
03	7037	X	942	-0-	-6095	-0-	554	1	4	3	Y	323	324	0			5
							29	4	355	9							
04	6810	X	5427	-0-	-1383	-0-	693	1	3059	3	Y	1495	1478	0			22
							30	4	1645	9							
05	7037	X	6638	-0-	-399	-0-	852	1	3832	3	Y	1716	1703	0			35
							66	4	1888	9							
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	918	1	2981	3	Y	1490	1504	0			21
							28	4	1639	9							
07	5611	X	4902	-0-	-709	-0-	683	1	3023	3	Y	1071	1076	0			16
							18	4	1178	9							
08	6634	X	4843	-0-	-1791	-0-	694	1	2895	3	Y	1127	1122	0			21
							14	4	1240	9							
09	6420	X	4735	-0-	-1685	-0-	650	1	2866	3	Y	1096	1097	0			20
							13	4	1206	9							
10	6634	X	4821	-0-	-1813	-0-	615	1	2871	3	Y	1200	1204	0			16
							15	4	1320	9							
11	5580	X	4095	-0-	-1485	-0-	558	1	2627	3	Y	817	822	0			11
							11	4	899	9							
12	4898	X	4403	-0-	-495	-0-	554	1	2778	3	Y	961	958	0			14
							14	4	1057	9							

TOTAL GAS PROD: 48,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,001

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	126	1	6	3	Y	60	61	0			1
							20	4	66	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	67	65	0			2
							4	4	74	9							
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	24	25	0			1
							1	4	26	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	5177	X	4472	-0-	-705	-0-	933	1	2559	3	Y	758	750	0			11
							146	4	834	9							
02	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	848	1	3702	3	Y	661	659	0			13
							82	4	727	9							
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	843	1	2932	3	Y	507	509	0			11
							214	4	558	9							
04	4320	X	2916	-0-	-1404	-0-	604	1	1740	3	Y	336	339	0			8
							202	4	370	9							
05	5208	X	5050	-0-	-158	-0-	714	1	3400	3	Y	638	630	0			16
							234	4	702	9							
06	5040	X	3055	-0-	-1985	-0-	588	1	1705	3	Y	397	403	0			10
							325	4	437	9							
07	5208	X	3169	-0-	-2039	-0-	668	1	1606	3	Y	505	502	0			13
							339	4	556	9							
08	5053	X	3673	-0-	-1380	-0-	803	1	1831	3	Y	531	530	0			14
							455	4	584	9							
09	4890	X	2271	-0-	-2619	-0-	682	1	927	3	Y	320	326	0			8
							310	4	352	9							
10	5053	X	2009	-0-	-3044	-0-	569	1	692	3	Y	377	376	0			9
							333	4	415	9							
11	3540	X	2006	-0-	-1534	-0-	700	1	469	3	Y	490	486	0			13
							298	4	539	9							
12	3658	X	2569	-0-	-1089	-0-	1013	1	239	3	Y	568	566	0			15
							692	4	625	9							

TOTAL GAS PROD: 41,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,088

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	11098	X	6878	-0-	-4220	-0-	889	1	4787	3	Y	966	952	0		14
							139	4	1063	9						
02	13944	X	507	-0-	-13437	-0-	411	1	5	3	Y	46	59	0		1
							40	4	51	9						
03	15438	X	729	-0-	-14709	-0-	360	1	4	3	Y	249	245	0		5
							91	4	274	9						
04	14940	X	6157	-0-	-8783	-0-	700	1	4169	3	Y	958	940	0		23
							234	4	1054	9						
05	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	864	1	8044	3	Y	1530	1515	0		38
							283	4	1683	9						
06	6660	X	6261	-0-	-399	-0-	915	1	3626	3	Y	1104	1115	0		27
							506	4	1214	9						
07	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	976	1	4895	3	Y	916	919	0		24
							495	4	1008	9						
08	10881	X	7426	-0-	-3455	-0-	1007	1	4859	3	Y	899	899	0		24
							571	4	989	9						
09	10530	X	3964	-0-	-6566	-0-	858	1	1929	3	Y	716	722	0		18
							389	4	788	9						
10	10881	X	5758	-0-	-5123	-0-	779	1	3735	3	Y	716	717	0		17
							456	4	788	9						
11	7200	X	3690	-0-	-3510	-0-	822	1	1846	3	Y	611	612	0		16
							350	4	672	9						
12	7440	X	2880	-0-	-4560	-0-	845	1	924	3	Y	485	488	0		13
							577	4	534	9						

TOTAL GAS PROD: 62,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,196

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	5084	X	1254	-0-	-3830	-0-	656	1	218	3	Y	253	250	0		4
							102	4	278	9						
02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	799	1	3582	3	Y	988	973	0		19
							77	4	1087	9						
03	4433	X	1053	-0-	-3380	-0-	154	1	648	3	Y	193	208	0		4
							39	4	212	9						
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	736	1	2862	3	Y	991	971	0		24
							246	4	1090	9						
05	6138	X	4665	-0-	-1473	-0-	574	1	2846	3	Y	961	961	0		24
							188	4	1057	9						
06	5940	X	4260	-0-	-1680	-0-	690	1	2144	3	Y	949	950	0		23
							382	4	1044	9						
07	6138	X	3553	-0-	-2585	-0-	657	1	1637	3	Y	842	843	0		22
							333	4	926	9						
08	4650	X	3765	-0-	-885	-0-	682	1	1791	3	Y	823	823	0		22
							387	4	905	9						
09	4500	X	3399	-0-	-1101	-0-	616	1	1698	3	Y	732	736	0		18
							280	4	805	9						
10	4650	X	2861	-0-	-1789	-0-	548	1	1252	3	Y	673	675	0		16
							321	4	740	9						
11	4260	X	3411	-0-	-849	-0-	700	1	1788	3	Y	568	569	0		15
							298	4	625	9						
12	3751	X	3112	-0-	-639	-0-	732	1	1288	3	Y	538	538	0		15
							500	4	592	9						

TOTAL GAS PROD: 41,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,511

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. 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	15035	X	6991	-0-		-8044	-0-	704	1	4760	3	Y	1288	1284	0	19
								110	4	1417	9					
02	13356	X	7648	-0-		-5708	-0-	700	1	5938	3	Y	856	858	0	17
								68	4	942	9					
03	15438	X	10973	-0-		-4465	-0-	1122	1	8251	3	Y	1196	1188	0	25
								284	4	1316	9					
04	14940	X	6585	-0-		-8355	-0-	889	1	4724	3	Y	614	624	0	15
								297	4	675	9					
05	15438	X	464	-0-		-14974	-0-	303	1	31	3	Y	28	42	0	1
								99	4	31	9					
06	10620	X	10335	-0-		-285	-0-	676	1	8336	3	Y	864	844	0	21
								373	4	950	9					
07	10974	X	3507	-0-		-7467	-0-	269	1	2830	3	Y	246	260	0	7
								137	4	271	9					
08	10974	X	3073	-0-		-7901	-0-	351	1	2140	3	Y	348	346	0	9
								199	4	383	9					
09	10350	X	10088	-0-		-262	-0-	1105	1	7483	3	Y	907	894	0	22
								502	4	998	9					
10	10695	X	5972	-0-		-4723	-0-	821	1	4019	3	Y	592	600	0	14
								481	4	651	9					
11	10500	X	10500	-0-		-0-	-0-	1140	1	7994	3	Y	801	793	0	22
								485	4	881	9					
12	10416	X	10336	-0-		-80	-0-	1195	1	7665	3	Y	600	606	0	16
								816	4	660	9					

TOTAL GAS PROD: 86,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,340

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. 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	14043	X	1792	-0-		-12251	-0-	372	1	1154	3	Y	220	232	0	6
								24	4	242	9					
02	12684	X	7189	-0-		-5495	-0-	615	1	5954	3	Y	549	540	0	15
								16	4	604	9					
03	11594	X	9961	-0-		-1633	-0-	909	1	8462	3	Y	460	460	0	15
								84	4	506	9					
04	10740	X	7529	-0-		-3211	-0-	900	1	6304	3	Y	268	279	0	4
								30	4	295	9					
05	8556	X	5530	-0-		-3026	-0-	844	1	4528	3	Y	116	118	0	2
								30	4	128	9					
06	9630	X	4950	-0-		-4680	-0-	787	1	4028	3	Y	63	64	0	1
								66	4	69	9					
07	9951	X	4567	-0-		-5384	-0-	818	1	3618	3	Y	70	69	0	2
								54	4	77	9					
08	9672	X	4418	-0-		-5254	-0-	715	1	3463	3	Y	174	170	0	6
								49	4	191	9					
09	7530	X	2375	-0-		-5155	-0-	657	1	1449	3	Y	170	169	0	7
								82	4	187	9					
10	9019	X	9019	-0-		-0-	-0-	1077	1	7633	3	Y	249	244	0	12
								35	4	274	9					
11	4950	X	4082	-0-		-868	-0-	728	1	3104	3	Y	95	102	0	5
								145	4	105	9					
12	4557	X	3767	-0-		-790	-0-	629	1	2870	3	Y	42	44	0	3
								222	4	46	9					

TOTAL GAS PROD: 65,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,476

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	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	476	1	4833	3	Y	143	150	0			4
							31	4	157	9							
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	780	1	7215	3	Y	508	498	0			14
							20	4	559	9							
03	6882	X	4655	-0-	-2227	-0-	738	1	3643	3	Y	187	195	0			6
							68	4	206	9							
04	6660	X	5538	-0-	-1122	-0-	871	1	4169	3	Y	426	426	0			6
							29	4	469	9							
05	9486	X	7185	-0-	-2301	-0-	947	1	5490	3	Y	649	646	0			9
							34	4	714	9							
06	9180	X	5354	-0-	-3826	-0-	800	1	3853	3	Y	576	574	0			11
							67	4	634	9							
07	9486	X	6497	-0-	-2989	-0-	744	1	5058	3	Y	587	580	0			18
							49	4	646	9							
08	7192	X	5757	-0-	-1435	-0-	763	1	4893	3	Y	44	60	0			2
							53	4	48	9							
09	6960	X	4672	-0-	-2288	-0-	804	1	3748	3	Y	17	18	0			1
							101	4	19	9							
10	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	1074	1	7388	3	Y	683	650	0			34
							35	4	751	9							
11	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	974	1	7542	3	Y	799	790	0			43
							194	4	879	9							
*12	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	887	1	6498	3	Y	637	639	0			41
							313	4	701	9							

TOTAL GAS PROD: 80,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,256

NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	27	1	2	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 30 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 #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	373	1	2839	3	Y	81	82	0	2
							24	4	89	9					
02	5040	X	3218	-0-	-1822	-0-	361	1	2674	3	Y	158	156	0	4
							9	4	174	9					
03	5580	X	3150	-0-	-2430	-0-	468	1	2455	3	Y	167	166	0	5
							43	4	184	9					
04	5400	X	4309	-0-	-1091	-0-	662	1	3490	3	Y	123	126	0	2
							22	4	135	9					
05	4588	X	4230	-0-	-358	-0-	702	1	3460	3	Y	39	40	0	1
							25	4	43	9					
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	706	1	3893	3	Y	196	193	0	4
							59	4	216	9					
07	4464	X	3514	-0-	-950	-0-	685	1	2596	3	Y	171	170	0	5
							45	4	188	9					
08	4464	X	1759	-0-	-2705	-0-	324	1	1293	3	Y	109	110	0	4
							22	4	120	9					
09	4860	X	1836	-0-	-3024	-0-	538	1	1081	3	Y	136	134	0	6
							67	4	150	9					
10	5022	X	1182	-0-	-3840	-0-	547	1	486	3	Y	119	119	0	6
							18	4	131	9					
11	4860	X	1077	-0-	-3783	-0-	248	1	671	3	Y	98	99	0	5
							50	4	108	9					
*12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	563	1	4063	3	Y	201	193	0	13
							199	4	221	9					

TOTAL GAS PROD: 37,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,598

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. (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	7843	X	6408	-0-	-1435	-0-	510	1	5316	3	Y	499	510	0	14
							33	4	549	9					
02	6580	X	5289	-0-	-1291	-0-	649	1	4432	3	Y	174	183	0	5
							17	4	191	9					
03	6820	X	4627	-0-	-2193	-0-	773	1	3674	3	Y	99	101	0	3
							71	4	109	9					
04	6600	X	4013	-0-	-2587	-0-	881	1	3050	3	Y	47	49	0	1
							30	4	52	9					
05	6820	X	4368	-0-	-2452	-0-	836	1	3483	3	Y	17	18	0	-0-
							30	4	19	9					
06	6210	X	486	-0-	-5724	-0-	118	1	354	3	Y	4	4	0	-0-
							10	4	4	9					
07	5859	X	4811	-0-	-1048	-0-	785	1	3938	3	Y	33	32	0	1
							52	4	36	9					
08	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	799	1	5158	3	Y	261	253	0	9
							55	4	287	9					
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	725	1	4615	3	Y	207	208	0	8
							91	4	228	9					
10	4805	X	4061	-0-	-744	-0-	348	1	3656	3	Y	42	48	0	2
							11	4	46	9					
11	6090	X	4355	-0-	-1735	-0-	285	1	3917	3	Y	87	84	0	5
							57	4	96	9					
12	6293	X	4005	-0-	-2288	-0-	336	1	3428	3	Y	111	109	0	7
							119	4	122	9					

TOTAL GAS PROD: 54,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,581

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	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	1046	1	9556	3	Y	1120	1118	0			31
							67	4	1232	9							
02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	777	1	7354	3	Y	966	971	0			26
							20	4	1063	9							
03	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	880	1	8550	3	Y	588	595	0			19
							81	4	647	9							
04	11520	X	9423	-0-	-2097	-0-	867	1	7993	3	Y	485	497	0			7
							29	4	534	9							
05	11904	X	8178	-0-	-3726	-0-	746	1	6944	3	Y	419	420	0			6
							27	4	461	9							
06	11520	X	8298	-0-	-3222	-0-	807	1	6996	3	Y	389	388	0			7
							67	4	428	9							
07	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	736	1	9612	3	Y	443	436	0			14
							48	4	487	9							
08	10168	X	10064	-0-	-104	-0-	693	1	8858	3	Y	423	422	0			15
							48	4	465	9							
09	9420	X	8885	-0-	-535	-0-	596	1	7817	3	Y	361	361	0			15
							75	4	397	9							
10	10881	X	7682	-0-	-3199	-0-	892	1	6318	3	Y	403	398	0			20
							29	4	443	9							
11	10530	X	6746	-0-	-3784	-0-	801	1	5082	3	Y	639	625	0			34
							160	4	703	9							
12	10881	X	5074	-0-	-5807	-0-	630	1	3770	3	Y	410	418	0			26
							223	4	451	9							

TOTAL GAS PROD: 106,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,646

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	7471	X	4552	-0-	-2919	-0-	691	1	3208	3	Y	491	488	0			9
							113	4	540	9							
02	6748	X	2664	-0-	-4084	-0-	282	1	1847	3	Y	417	414	0			12
							76	4	459	9							
03	7471	X	1079	-0-	-6392	-0-	33	1	838	3	Y	177	186	0			3
							13	4	195	9							
04	7200	X	908	-0-	-6292	-0-	86	1	544	3	Y	242	243	0			2
							12	4	266	9							
05	4557	X	1012	-0-	-3545	-0-	536	1	34	3	Y	351	349	0			4
							56	4	386	9							
06	4410	X	387	-0-	-4023	-0-	278	1	53	3	Y	17	21	0			-0-
							37	4	19	9							
07	2945	X	2347	-0-	-598	-0-	354	1	1361	3	Y	511	501	0			10
							70	4	562	9							
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	398	1	1448	3	Y	483	483	0			10
							124	4	531	9							
09	990	X	771	-0-	-219	-0-	192	1	5	3	Y	410	412	0			8
							123	4	451	9							
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	363	1	3134	3	Y	664	656	0			16
							57	4	730	9							
11	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	436	1	4305	3	Y	693	691	0			18
							123	4	762	9							
*12	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	695	1	6549	3	Y	657	656	0			19
							122	4	723	9							

TOTAL GAS PROD: 34,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,113

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. GAS LIFT (I)(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	6879	-0-	-1398	-0-	1109	1	4909	3	Y	618	607	0			12
							181	4	680	9							
02	7476	X	5547	-0-	-1929	-0-	1004	1	3812	3	Y	415	415	0			12
							274	4	457	9							
03	8277	X	857	-0-	-7420	-0-	71	1	625	3	Y	117	127	0			2
							32	4	129	9							
04	6660	X	117	-0-	-6543	-0-	59	1	2	3	Y	43	45	0			-0-
							9	4	47	9							
05	6882	X	5351	-0-	-1531	-0-	716	1	3950	3	Y	556	550	0			6
							73	4	612	9							
06	6660	X	1429	-0-	-5231	-0-	529	1	773	3	Y	52	57	0			1
							70	4	57	9							
07	6138	X	1274	-0-	-4864	-0-	464	1	505	3	Y	193	190	0			4
							93	4	212	9							
08	5363	X	690	-0-	-4673	-0-	432	1	2	3	Y	107	109	0			2
							138	4	118	9							
09	5190	X	3701	-0-	-1489	-0-	647	1	1734	3	Y	828	813	0			17
							409	4	911	9							
10	5363	X	1195	-0-	-4168	-0-	559	1	25	3	Y	474	480	0			11
							90	4	521	9							
11	1440	X	1127	-0-	-313	-0-	471	1	4	3	Y	466	465	0			12
							139	4	513	9							
12	3813	X	336	-0-	-3477	-0-	134	1	25	4	Y	161	168	0			5
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 28,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,030

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. GAS LIFT (I)(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	7694	-0-	-4923	-0-	591	1	4025	3	Y	2781	2693	1			324
							19	4	3059	9							
02	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	917	1	9915	3	Y	1947	2007	1			264
							26	4	2142	9							
03	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	1286	1	8638	3	Y	2118	2159	1			223
							35	4	2330	9							
04	11850	X	10146	-0-	-1704	-0-	991	1	7202	3	Y	1747	1805	1			165
							31	4	1922	9							
05	13733	X	11506	-0-	-2227	-0-	897	1	8750	3	Y	1670	1630	1			205
							22	4	1837	9							
06	13290	X	11615	-0-	-1675	-0-	909	1	8851	3	Y	1669	1694	1			180
							19	4	1836	9							
07	13733	X	11791	-0-	-1942	-0-	917	1	9280	3	Y	1437	1437	1			180
							13	4	1581	9							
08	12276	X	11117	-0-	-1159	-0-	828	1	8793	3	Y	1347	1343	1			184
							14	4	1482	9							
09	11610	X	11011	-0-	-599	-0-	865	1	8720	3	Y	1265	1277	1			172
							34	4	1392	9							
10	11997	X	9819	-0-	-2178	-0-	984	1	7425	3	Y	1267	1287	1			152
							16	4	1394	9							
11	11610	X	10393	-0-	-1217	-0-	882	1	8170	3	Y	1197	1036	0	156	1	157
							24	4	1317	9							
*12	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	1074	1	9359	3	Y	1228	1256	0			129
							21	4	1351	9							

TOTAL GAS PROD: 132,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,673

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	5394	X	3812	-0-	-1582	-0-	206	1	3346	3	Y	199	198	0	3
							41	4	219	9					
02	4872	X	2269	-0-	-2603	-0-	156	1	1889	3	Y	190	191	0	2
							15	4	209	9					
03	3782	X	2991	-0-	-791	-0-	382	1	2161	3	Y	374	371	0	5
							37	4	411	9					
04	3690	X	2934	-0-	-756	-0-	445	1	2037	3	Y	389	387	0	7
							24	4	428	9					
05	3813	X	2524	-0-	-1289	-0-	460	1	1641	3	Y	323	323	0	7
							68	4	355	9					
06	3690	X	1986	-0-	-1704	-0-	366	1	1285	3	Y	245	249	0	3
							65	4	270	9					
07	3038	X	206	-0-	-2832	-0-	51	1	99	3	Y	31	33	0	1
							22	4	34	9					
08	3038	X	277	-0-	-2761	-0-	65	1	69	3	Y	97	97	0	1
							36	4	107	9					
09	2940	X	1470	-0-	-1470	-0-	63	1	1289	3	Y	78	78	0	1
							32	4	86	9					
10	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	619	1	3224	3	Y	771	769	0	3
							197	4	848	9					
11	1980	X	450	-0-	-1530	-0-	158	1	52	4	Y	218	220	0	1
							240	9							
12	1519	X	794	-0-	-725	-0-	206	1	123	3	Y	297	297	0	1
							138	4	327	9					

TOTAL GAS PROD: 24,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,212

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	8866	X	4827	-0-	-4039	-0-	335	1	3855	3	Y	517	518	0	7
							68	4	569	9					
02	7644	X	3942	-0-	-3702	-0-	292	1	2766	3	Y	778	776	0	9
							28	4	856	9					
03	8463	X	8018	-0-	-445	-0-	770	1	5870	3	Y	1185	1179	0	15
							74	4	1304	9					
04	8190	X	5544	-0-	-2646	-0-	964	1	4134	3	Y	358	367	0	6
							52	4	394	9					
05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	649	1	5040	3	Y	595	588	0	13
							93	4	655	9					
06	7770	X	6418	-0-	-1352	-0-	634	1	5011	3	Y	603	609	0	7
							110	4	663	9					
07	8029	X	1264	-0-	-6765	-0-	193	1	880	3	Y	98	103	0	2
							83	4	108	9					
08	8029	X	88	-0-	-7941	-0-	36	1	31	3	Y	1	3	0	-0-
							20	4	1	9					
09	6420	X	45	-0-	-6375	-0-	23	1	8	3	Y	1	1	0	-0-
							13	4	1	9					
10	6634	X	2014	-0-	-4620	-0-	429	1	1129	3	Y	289	288	0	1
							138	4	318	9					
11	6420	X	240	-0-	-6180	-0-	159	1	53	4	Y	25	26	0	-0-
							28	9							
*12	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	255	1	758	3	Y	537	535	0	2
							169	4	591	9					

TOTAL GAS PROD: 40,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,987

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5729	-0-		-688		-0-		373	1	4828	3	Y	411	424	0			5
										76	4	452	9							
02	6860	X	6322	-0-		-538		-0-		425	1	5413	3	Y	404	405	0			4
										40	4	444	9							
03	7657	X	6571	-0-		-1086		-0-		498	1	5516	3	Y	464	462	0			6
										47	4	510	9							
04	7410	X	4895	-0-		-2515		-0-		575	1	3743	3	Y	496	493	0			9
										31	4	546	9							
05	7657	X	4784	-0-		-2873		-0-		643	1	3571	3	Y	434	433	0			10
										93	4	477	9							
06	6780	X	4514	-0-		-2266		-0-		448	1	3541	3	Y	407	412	0			5
										77	4	448	9							
07	7006	X	444	-0-		-6562		-0-		59	1	312	3	Y	44	48	0			1
										25	4	48	9							
08	6572	X	516	-0-		-6056		-0-		72	1	352	3	Y	48	49	0			-0-
										39	4	53	9							
09	4890	X	222	-0-		-4668		-0-		49	1	125	3	Y	19	19	0			-0-
										27	4	21	9							
10	4774	X	1933	-0-		-2841		-0-		359	1	957	3	Y	455	453	0			2
										116	4	501	9							
11	4500	X	457	-0-		-4043		-0-		134	1	118	3	Y	146	147	0			1
										44	4	161	9							
*12	989	X	989	-0-		-0-		-0-		193	1	393	3	Y	249	249	0			1
										129	4	274	9							

TOTAL GAS PROD: 37,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,577

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	1760	-0-		-6579		-0-		618	1	685	3	Y	298	320	0			4
										129	4	328	9							
02	6832	X	3134	-0-		-3698		-0-		833	1	1550	3	Y	608	605	0			7
										82	4	669	9							
03	7564	X	3149	-0-		-4415		-0-		437	1	2315	3	Y	323	326	0			4
										42	4	355	9							
04	7320	X	4408	-0-		-2912		-0-		737	1	3041	3	Y	536	531	0			9
										40	4	590	9							
05	7564	X	5506	-0-		-2058		-0-		985	1	3596	3	Y	709	702	0			16
										145	4	780	9							
06	5233	X	5233	-0-		-0-		-0-		990	1	3341	3	Y	661	669	0			8
										175	4	727	9							
07	4557	X	-0-	-0-		-4557		-0-						Y	-0-	8	0			-0-
08	5518	X	187	-0-		-5331		-0-		10	1	169	3	Y	3	3	0			-0-
										5	4	3	9							
09	5887	X	5887	-0-		-0-		-0-		644	1	4041	3	Y	773	766	0			7
										352	4	850	9							
10	5518	X	3977	-0-		-1541		-0-		701	1	2499	3	Y	502	507	0			2
										225	4	552	9							
11	5220	X	4931	-0-		-289		-0-		684	1	3346	3	Y	618	617	0			3
										221	4	680	9							
12	6076	X	4252	-0-		-1824		-0-		684	1	2571	3	Y	497	499	0			1
										450	4	547	9							

TOTAL GAS PROD: 42,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,528

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	-0-	-0-	-558	-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-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	2570	-0-	-2080	-0-	628	1	1318	3	Y	478	485	0			7
							98	4	526	9							
02	4200	X	1925	-0-	-2275	-0-	485	1	978	3	Y	377	377	0			7
							47	4	415	9							
03	5425	X	2241	-0-	-3184	-0-	428	1	1309	3	Y	359	358	0			8
							109	4	395	9							
04	5250	X	1866	-0-	-3384	-0-	481	1	871	3	Y	321	321	0			8
							161	4	353	9							
05	5425	X	1955	-0-	-3470	-0-	399	1	1118	3	Y	279	280	0			7
							131	4	307	9							
06	2490	X	1430	-0-	-1060	-0-	368	1	597	3	Y	238	239	0			6
							203	4	262	9							
07	2232	X	429	-0-	-1803	-0-	216	1	17	3	Y	78	82	0			2
							110	4	86	9							
08	2232	X	1567	-0-	-665	-0-	578	1	384	3	Y	252	247	0			7
							328	4	277	9							
09	1890	X	1370	-0-	-520	-0-	436	1	468	3	Y	244	245	0			6
							198	4	268	9							
10	1953	X	1487	-0-	-466	-0-	572	1	312	3	Y	244	244	0			6
							335	4	268	9							
11	1530	X	1363	-0-	-167	-0-	690	1	112	3	Y	244	243	0			7
							293	4	268	9							
12	1581	X	1509	-0-	-72	-0-	730	1	3	3	Y	253	253	0			7
							498	4	278	9							

TOTAL GAS PROD: 19,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,367

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	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	912	1	3681	3	Y	484	484	0	9
							97	4	532	9					
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	645	1	2661	3	Y	468	468	0	9
							41	4	515	9					
03	4991	X	2981	-0-	-2010	-0-	393	1	1956	3	Y	474	475	0	8
							111	4	521	9					
04	5040	X	2942	-0-	-2098	-0-	955	1	1251	3	Y	544	547	0	5
							138	4	598	9					
05	5208	X	1303	-0-	-3905	-0-	667	1	93	3	Y	430	430	0	5
							70	4	473	9					
06	5040	X	3349	-0-	-1691	-0-	768	1	1950	3	Y	483	478	0	10
							100	4	531	9					
07	4278	X	3400	-0-	-878	-0-	746	1	2027	3	Y	435	436	0	9
							148	4	479	9					
08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	722	1	2056	3	Y	334	336	0	7
							226	4	367	9					
09	3360	X	2778	-0-	-582	-0-	686	1	1295	3	Y	328	328	0	7
							436	4	361	9					
10	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	776	1	2041	3	Y	399	396	0	10
							124	4	439	9					
*11	3360	X	2756	-0-	-604	-0-	706	1	1488	3	Y	324	326	0	8
							206	4	356	9					
12	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	745	1	1886	3	Y	408	404	0	12
							135	4	449	9					

TOTAL GAS PROD: 38,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,111

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	7812	X	6357	-0-	-1455	-0-	558	1	4615	3	Y	1003	1011	0	19
							81	4	1103	9					
02	7252	X	6493	-0-	-759	-0-	448	1	5030	3	Y	897	899	0	17
							28	4	987	9					
03	8029	X	3251	-0-	-4778	-0-	254	1	2354	3	Y	525	534	0	8
							65	4	578	9					
04	7770	X	4589	-0-	-3181	-0-	608	1	2952	3	Y	857	857	0	8
							86	4	943	9					
05	7192	X	7024	-0-	-168	-0-	995	1	4532	3	Y	1268	1262	0	14
							102	4	1395	9					
06	6960	X	6917	-0-	-43	-0-	1023	1	4815	3	Y	860	857	0	17
							133	4	946	9					
07	7192	X	6819	-0-	-373	-0-	978	1	4789	3	Y	782	784	0	15
							192	4	860	9					
08	7037	X	6526	-0-	-511	-0-	941	1	4542	3	Y	684	685	0	14
							291	4	752	9					
09	6930	X	6220	-0-	-710	-0-	931	1	3785	3	Y	836	833	0	17
							584	4	920	9					
10	7161	X	7033	-0-	-128	-0-	949	1	4614	3	Y	1200	1188	0	29
							150	4	1320	9					
11	6930	X	6270	-0-	-660	-0-	938	1	4080	3	Y	892	898	0	23
							271	4	981	9					
12	6820	X	6452	-0-	-368	-0-	843	1	4268	3	Y	1082	1074	0	31
							151	4	1190	9					

TOTAL GAS PROD: 73,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,886

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	3844	X	2816	-0-	-1028	-0-	508	1	1599	3	Y	538	536	0		9
							117	4	592	9						
02	2772	X	2316	-0-	-456	-0-	472	1	1264	3	Y	445	444	0		10
							90	4	490	9						
03	3069	X	1273	-0-	-1796	-0-	562	1	115	4	Y	542	540	0		12
							596	9								
04	2970	X	2700	-0-	-270	-0-	769	1	1189	3	Y	469	469	0		12
							226	4	516	9						
05	2945	X	2713	-0-	-232	-0-	646	1	1414	3	Y	464	464	0		12
							143	4	510	9						
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	644	1	1530	3	Y	451	450	0		13
							121	4	496	9						
07	2790	N	2579	-0-	-211	-0-	648	1	1178	3	Y	451	450	0		14
							257	4	496	9						
08	2697	N	2583	-0-	-114	-0-	666	1	1237	3	Y	434	421	0		27
							203	4	477	9						
09	2610	N	2180	-0-	-430	-0-	611	1	890	3	Y	440	449	0		18
							195	4	484	9						
10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	639	1	1362	3	Y	457	457	0		18
							235	4	503	9						
11	2490	N	1285	-0-	-1205	-0-	320	1	420	3	Y	275	284	0		9
							242	4	303	9						
12	2263	N	582	-0-	-1681	-0-	299	1	5	3	Y	36	45	0		-0-
							238	4	40	9						

TOTAL GAS PROD: 26,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,002

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	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	1028	1	5565	3	Y	1738	1752	0		34
							57	4	1912	9						
02	13748	X	6517	-0-	-7231	-0-	796	1	4210	3	Y	1328	1337	0		25
							50	4	1461	9						
03	15221	X	5288	-0-	-9933	-0-	377	1	3550	3	Y	1160	1166	0		19
							85	4	1276	9						
04	14190	X	1184	-0-	-13006	-0-	88	1	887	3	Y	179	196	0		2
							12	4	197	9						
05	10075	X	4507	-0-	-5568	-0-	359	1	2992	3	Y	1018	1009	0		11
							36	4	1120	9						
06	8280	X	1485	-0-	-6795	-0-	506	1	67	4	Y	829	823	0		17
							912	9								
07	7223	X	1332	-0-	-5891	-0-	460	1	93	4	Y	708	711	0		14
							779	9								
08	5301	X	1247	-0-	-4054	-0-	428	1	136	4	Y	621	622	0		13
							683	9								
09	4350	X	3188	-0-	-1162	-0-	487	1	1689	3	Y	641	641	0		13
							307	4	705	9						
10	4495	X	2345	-0-	-2150	-0-	518	1	1064	3	Y	618	616	0		15
							83	4	680	9						
11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	318	1	3940	3	Y	546	547	0		14
							89	4	601	9						
12	3286	X	538	-0-	-2748	-0-	58	1	11	4	Y	426	428	0		12
							469	9								

TOTAL GAS PROD: 41,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,812

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	4278	X	1960	-0-		-2318	-0-	619	1	790	3	Y	469	476	0			9
								35	4	516	9							
02	3864	X	2893	-0-		-971	-0-	772	1	1465	3	Y	552	550	0			11
								49	4	607	9							
03	3937	X	1212	-0-		-2725	-0-	277	1	740	3	Y	142	151	0			2
								39	4	156	9							
04	3390	X	217	-0-		-3173	-0-	165	1	24	4	Y	25	27	0			-0-
								28	9									
05	3193	X	1663	-0-		-1530	-0-	678	1	129	3	N	714	706	0			8
								71	4	785	9							
06	3174	X	3174	-0-		-0-	-0-	968	1	1224	3	N	777	769	0			16
								127	4	855	9							
07	3193	X	2170	-0-		-1023	-0-	765	1	749	3	N	456	463	0			9
								154	4	502	9							
08	2603	X	2603	-0-		-0-	-0-	862	1	1142	3	N	297	300	0			6
								272	4	327	9							
09	3030	X	1525	-0-		-1505	-0-	720	1	49	3	N	267	268	0			5
								462	4	294	9							
10	3131	X	2810	-0-		-321	-0-	602	1	1580	3	N	484	477	0			12
								96	4	532	9							
11	3330	X	3330	-0-		-0-	-0-	355	1	2488	3	N	351	354	0			9
								101	4	386	9							
12	2604	X	1229	-0-		-1375	-0-	78	1	1027	3	N	101	107	0			3
								13	4	111	9							

TOTAL GAS PROD: 24,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,635

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	10044	X	41	-0-		-10003	-0-	25	1	1	3	Y	9	59	0			-0-
								5	4	10	9							
02	8204	X	-0-	-0-		-8204	-0-					Y	-0-					-0-
03	9083	X	-0-	-0-		-9083	-0-					Y	-0-					-0-
04	7470	X	-0-	-0-		-7470	-0-					Y	-0-					-0-
05	5053	X	-0-	-0-		-5053	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-		-30	-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: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	EOM BALANCE
01	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	737	1	6440	3	Y	1273	1274	0	16
							151	4	1400	9					
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	795	1	3175	3	Y	983	988	0	11
							78	4	1081	9					
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	849	1	3265	3	Y	990	988	0	13
							82	4	1089	9					
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	837	1	2952	3	Y	973	969	0	17
							45	4	1070	9					
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	856	1	3043	3	Y	792	791	0	18
							126	4	871	9					
06	4650	X	4457	-0-	-193	-0-	896	1	2610	3	Y	720	729	0	9
							159	4	792	9					
07	4805	X	2418	-0-	-2387	-0-	631	1	931	3	Y	525	524	0	10
							278	4	578	9					
08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	395	1	5015	3	Y	189	197	0	2
							200	4	208	9					
09	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	1007	1	9886	3	Y	313	312	0	3
							540	4	344	9					
10	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	971	1	9190	3	Y	133	135	0	1
							302	4	146	9					
11	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	737	1	7200	3	Y	450	449	0	2
							233	4	495	9					
12	4650	X	3564	-0-	-1086	-0-	626	1	1887	3	Y	579	579	0	2
							414	4	637	9					

TOTAL GAS PROD: 76,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,920

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	EOM BALANCE
01	29071	X	29071	-0-	-0-	-0-	1155	1	22872	3	Y	4375	4376	0	56
							231	4	4813	9					
02	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	818	1	8234	3	Y	1534	1573	0	17
							78	4	1687	9					
03	7316	X	2440	-0-	-4876	-0-	436	1	1691	3	Y	246	260	0	3
							42	4	271	9					
04	7080	X	3910	-0-	-3170	-0-	571	1	2523	3	Y	714	705	0	12
							31	4	785	9					
05	7316	X	1600	-0-	-5716	-0-	542	1	72	3	Y	823	817	0	18
							81	4	905	9					
06	7080	X	1488	-0-	-5592	-0-	610	1	110	4	Y	698	707	0	9
							768	9							
07	7316	X	2658	-0-	-4658	-0-	540	1	1105	3	Y	705	700	0	14
							237	4	776	9					
08	4030	X	2422	-0-	-1608	-0-	327	1	1311	3	Y	553	562	0	5
							176	4	608	9					
09	3900	X	1773	-0-	-2127	-0-	547	1	2	3	Y	832	830	0	7
							309	4	915	9					
10	2666	X	1734	-0-	-932	-0-	581	1	10	3	Y	867	871	0	3
							189	4	954	9					
11	2580	X	1434	-0-	-1146	-0-	456	1	16	3	Y	737	737	0	3
							151	4	811	9					
*12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	692	1	2194	3	Y	625	626	0	2
							457	4	688	9					

TOTAL GAS PROD: 63,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,709

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	5921	X	5323	-0-	-598	-0-	450	1	3173	3	Y	1453	1440	0			23
							102	4	1598	9							
02	5040	X	4727	-0-	-313	-0-	519	1	3186	3	Y	841	846	0			18
							97	4	925	9							
03	5580	X	4543	-0-	-1037	-0-	472	1	3296	3	Y	620	624	0			14
							93	4	682	9							
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	627	1	3923	3	Y	757	752	0			19
							179	4	833	9							
05	5580	X	5502	-0-	-78	-0-	640	1	3881	3	Y	766	765	0			20
							138	4	843	9							
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	651	1	3785	3	Y	844	840	0			24
							120	4	928	9							
07	5735	X	5613	-0-	-122	-0-	667	1	3963	3	Y	660	664	0			20
							257	4	726	9							
08	5580	X	4122	-0-	-1458	-0-	627	1	2820	3	Y	443	436	0			27
							188	4	487	9							
09	5400	X	3699	-0-	-1701	-0-	593	1	2509	3	Y	373	384	0			16
							187	4	410	9							
10	5580	X	3500	-0-	-2080	-0-	548	1	2317	3	Y	396	396	0			16
							199	4	436	9							
11	5400	X	3066	-0-	-2334	-0-	510	1	1699	3	Y	432	434	0			14
							382	4	475	9							
12	5580	X	2980	-0-	-2600	-0-	376	1	1760	3	Y	504	514	0			4
							290	4	554	9							

TOTAL GAS PROD: 54,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,089

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	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	933	1	15813	3	Y	1016	1003	0			20
							52	4	1118	9							
02	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	654	1	10588	3	Y	707	713	0			14
							41	4	778	9							
03	12400	X	11150	-0-	-1250	-0-	647	1	9685	3	Y	713	715	0			12
							34	4	784	9							
04	12570	X	9841	-0-	-2729	-0-	561	1	8295	3	Y	874	873	0			13
							24	4	961	9							
05	12989	X	9841	-0-	-3148	-0-	530	1	8196	3	Y	977	970	0			20
							40	4	1075	9							
06	12570	X	8726	-0-	-3844	-0-	522	1	7306	3	Y	802	811	0			11
							16	4	882	9							
07	12989	X	3293	-0-	-9696	-0-	140	1	2762	3	Y	352	358	0			5
							4	4	387	9							
08	25202	X	25202	-0-	-0-	-0-	1059	1	21713	3	Y	2189	2153	0			41
							22	4	2408	9							
09	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	554	1	9403	3	Y	1033	1055	0			19
							13	4	1136	9							
10	9827	X	9101	-0-	-726	-0-	558	1	7645	3	Y	804	812	0			11
							14	4	884	9							
11	10290	X	7903	-0-	-2387	-0-	493	1	6651	3	Y	681	683	0			9
							10	4	749	9							
12	10633	X	7677	-0-	-2956	-0-	491	1	6432	3	Y	674	673	0			10
							13	4	741	9							

TOTAL GAS PROD: 133,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,822

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	12648	X	8033	-0-	-4615	-0-	1018	1	6179	3	Y	610	609	0	12
							165	4	671	9					
02	11116	X	5556	-0-	-5560	-0-	563	1	4384	3	Y	417	417	0	12
							150	4	459	9					
03	12307	X	8379	-0-	-3928	-0-	341	1	7162	3	Y	668	669	0	11
							141	4	735	9					
04	11310	X	4044	-0-	-7266	-0-	292	1	3486	3	Y	205	214	0	2
							40	4	226	9					
05	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	1316	1	8945	3	Y	998	989	0	11
							133	4	1098	9					
06	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	1121	1	7125	3	Y	767	763	0	15
							144	4	844	9					
07	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	1070	1	6965	3	Y	719	720	0	14
							208	4	791	9					
08	11501	X	8934	-0-	-2567	-0-	1048	1	6797	3	Y	698	698	0	14
							321	4	768	9					
09	11130	X	8931	-0-	-2199	-0-	964	1	6699	3	Y	613	615	0	12
							594	4	674	9					
10	11501	X	9388	-0-	-2113	-0-	797	1	7784	3	Y	621	618	0	15
							124	4	683	9					
11	9240	X	7614	-0-	-1626	-0-	526	1	6362	3	Y	526	528	0	13
							147	4	579	9					
12	9238	X	7956	-0-	-1282	-0-	670	1	6467	3	Y	637	632	0	18
							118	4	701	9					

TOTAL GAS PROD: 98,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,479

HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	817	1	2749	3	Y	907	900	0	18
							90	4	998	9					
02	3948	X	3524	-0-	-424	-0-	625	1	2175	3	Y	622	628	0	12
							40	4	684	9					
03	4278	X	3201	-0-	-1077	-0-	385	1	1868	3	Y	758	758	0	12
							114	4	834	9					
04	4500	X	2523	-0-	-1977	-0-	894	1	644	3	Y	778	783	0	7
							129	4	856	9					
05	4650	X	2589	-0-	-2061	-0-	817	1	712	3	Y	886	884	0	9
							85	4	975	9					
06	4500	X	2483	-0-	-2017	-0-	718	1	912	3	Y	690	685	0	14
							94	4	759	9					
07	3906	X	2721	-0-	-1185	-0-	701	1	841	3	Y	944	939	0	19
							141	4	1038	9					
08	2821	X	2764	-0-	-57	-0-	885	1	831	3	Y	698	703	0	14
							280	4	768	9					
09	2520	X	2021	-0-	-499	-0-	707	1	177	3	Y	622	623	0	13
							453	4	684	9					
10	2728	X	2110	-0-	-618	-0-	624	1	695	3	Y	628	626	0	15
							100	4	691	9					
11	2670	X	1814	-0-	-856	-0-	639	1	310	3	Y	615	614	0	16
							188	4	677	9					
12	2077	N	1165	-0-	-912	-0-	513	1	38	3	Y	473	476	0	13
							94	4	520	9					

TOTAL GAS PROD: 31,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,621

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	13857	X	12251	-0-		-1606		-0-	1181	1	10109	3	Y	701	698	0		13
									190	4	771	9						
02	13104	X	11453	-0-		-1651		-0-	935	1	9427	3	Y	768	758	0		23
									246	4	845	9						
03	14508	X	12573	-0-		-1935		-0-	408	1	10885	3	Y	1017	1023	0		17
									161	4	1119	9						
04	14040	X	11828	-0-		-2212		-0-	864	1	10068	3	Y	706	717	0		6
									119	4	777	9						
05	13564	X	13564	-0-		-0-		-0-	1030	1	11369	3	Y	966	962	0		10
									102	4	1063	9						
06	12270	X	12192	-0-		-78		-0-	896	1	10186	3	Y	906	898	0		18
									113	4	997	9						
07	12756	X	12756	-0-		-0-		-0-	887	1	10714	3	Y	899	899	0		18
									166	4	989	9						
08	13578	X	12190	-0-		-1388		-0-	860	1	10124	3	Y	865	865	0		18
									254	4	952	9						
09	13140	X	13052	-0-		-88		-0-	854	1	10752	3	Y	853	854	0		17
									508	4	938	9						
10	14696	X	14696	-0-		-0-		-0-	784	1	12763	3	Y	936	931	0		22
									119	4	1030	9						
11	12330	X	11531	-0-		-799		-0-	580	1	10050	3	Y	675	680	0		17
									158	4	743	9						
12	13485	X	10916	-0-		-2569		-0-	770	1	9235	3	Y	706	703	0		20
									134	4	777	9						

TOTAL GAS PROD: 149,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,998

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	23332	X	23332	-0-		-0-		-0-	1236	1	18562	3	Y	3150	3097	0		62
									69	4	3465	9						
02	17068	X	17068	-0-		-0-		-0-	1046	1	14351	3	Y	1459	1493	0		28
									66	4	1605	9						
03	16027	X	14641	-0-		-1386		-0-	1006	1	11804	3	Y	1616	1618	0		26
									53	4	1778	9						
04	15870	X	12528	-0-		-3342		-0-	898	1	10106	3	Y	1350	1356	0		20
									39	4	1485	9						
05	16399	X	12024	-0-		-4375		-0-	857	1	9742	3	Y	1235	1230	0		25
									66	4	1359	9						
06	15870	X	10380	-0-		-5490		-0-	840	1	8333	3	Y	1074	1084	0		15
									26	4	1181	9						
07	16399	X	104	-0-		-16295		-0-	9	1	82	3	Y	12	27	0		-0-
									13	9								
08	12927	X	5340	-0-		-7587		-0-	226	1	4610	3	Y	454	446	0		8
									5	4	499	9						
09	12510	X	11903	-0-		-607		-0-	578	1	10359	3	Y	866	858	0		16
									13	4	953	9						
10	12028	X	9761	-0-		-2267		-0-	543	1	8371	3	Y	757	763	0		10
									14	4	833	9						
11	10380	X	9056	-0-		-1324		-0-	536	1	7711	3	Y	725	725	0		10
									11	4	798	9						
12	12307	X	9172	-0-		-3135		-0-	569	1	7811	3	Y	706	706	0		10
									15	4	777	9						

TOTAL GAS PROD: 135,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,404

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	EOM BALANCE
01	4991	X	3184	-0-	-1807	-0-	921	1	1625	3	Y	443	443	0	8
							151	4	487	9					
02	4256	X	1049	-0-	-3207	-0-	153	1	628	3	Y	205	207	0	6
							42	4	226	9					
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-			-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-			-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-			-0-
07	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	206	1	1555	3	Y	497	487	0	10
							40	4	547	9					
08	T. A.		6294	-0-	6294	6294	1099	1	3566	3	Y	1169	1155	0	24
							343	4	1286	9					
09	T. A.		4325	-0-	4325	10619	733	1	2254	3	Y	796	804	0	16
							462	4	876	9					
10	T. A.		3883	-0-	3883	14502	667	1	2329	3	Y	710	709	0	17
							106	4	781	9					
11	T. A.		2969	-0-	2969	17471	686	1	1464	3	Y	563	566	0	14
							200	4	619	9					
12	T. A.		3917	-0-	3917	21388	713	1	2194	3	Y	801	792	0	23
							129	4	881	9					

TOTAL GAS PROD: 27,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,184

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	EOM BALANCE
01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	637	1	6241	3	Y	748	748	0	15
							36	4	823	9					
02	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	743	1	8236	3	Y	675	677	0	13
							47	4	743	9					
03	8742	X	6811	-0-	-1931	-0-	683	1	5325	3	Y	697	699	0	11
							36	4	767	9					
04	8460	X	7872	-0-	-588	-0-	756	1	6406	3	Y	615	617	0	9
							33	4	677	9					
05	10819	X	9277	-0-	-1542	-0-	798	1	7738	3	Y	618	614	0	13
							61	4	680	9					
06	10470	X	8719	-0-	-1751	-0-	809	1	7232	3	Y	594	599	0	8
							25	4	653	9					
07	10819	X	7848	-0-	-2971	-0-	726	1	6627	3	Y	433	434	0	7
							19	4	476	9					
08	8928	X	7599	-0-	-1329	-0-	624	1	6406	3	Y	505	503	0	9
							13	4	556	9					
09	8640	X	4995	-0-	-3645	-0-	622	1	3869	3	Y	446	447	0	8
							13	4	491	9					
10	8928	X	4188	-0-	-4740	-0-	678	1	3493	3	Y	-0-	8	0	-0-
							17	4							
11	8640	X	5641	-0-	-2999	-0-	620	1	5009	3	Y	-0-			-0-
							12	4							
12	7843	X	5627	-0-	-2216	-0-	615	1	4996	3	Y	-0-			-0-
							16	4							

TOTAL GAS PROD: 86,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,331

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4345	-0-	-1235	-0-	537	1	3158	3	Y	564	569	0			11
							30	4	620	9							
02	4116	X	3654	-0-	-462	-0-	495	1	2508	3	Y	564	564	0			11
							31	4	620	9							
03	4278	X	3988	-0-	-290	-0-	741	1	2451	3	Y	688	688	0			11
							39	4	757	9							
04	4200	X	3544	-0-	-656	-0-	715	1	2066	3	Y	665	666	0			10
							31	4	732	9							
05	4340	X	3427	-0-	-913	-0-	672	1	2145	3	Y	507	507	0			10
							52	4	558	9							
06	4200	X	3166	-0-	-1034	-0-	669	1	1980	3	Y	451	455	0			6
							21	4	496	9							
07	4061	X	3141	-0-	-920	-0-	819	1	1842	3	Y	417	417	0			6
							21	4	459	9							
08	3968	X	3230	-0-	-738	-0-	786	1	1934	3	Y	449	447	0			8
							16	4	494	9							
09	3540	X	3139	-0-	-401	-0-	680	1	1980	3	Y	423	423	0			8
							14	4	465	9							
10	3441	X	2698	-0-	-743	-0-	562	1	1747	3	Y	341	344	0			5
							14	4	375	9							
11	3180	X	2850	-0-	-330	-0-	556	1	1806	3	Y	434	433	0			6
							11	4	477	9							
12	3255	X	2599	-0-	-656	-0-	564	1	1560	3	Y	419	419	0			6
							14	4	461	9							

TOTAL GAS PROD: 39,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,922

FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	2611	-0-	-3031	-0-	823	1	1661	3	Y	74	77	0			1
							46	4	81	9							
02	5712	X	1483	-0-	-4229	-0-	476	1	959	3	Y	16	17	0			-0-
							30	4	18	9							
03	6324	X	723	-0-	-5601	-0-	397	1	241	3	Y	58	57	0			1
							21	4	64	9							
04	6120	X	557	-0-	-5563	-0-	454	1	14	3	Y	64	64	0			1
							19	4	70	9							
05	3906	X	2585	-0-	-1321	-0-	500	1	14	3	Y	1847	1810	0			38
							39	4	2032	9							
06	2520	X	2456	-0-	-64	-0-	101	1	473	3	Y	1708	1722	0			24
							3	4	1879	9							
07	1643	X	671	-0-	-972	-0-	8	1	173	3	Y	445	462	0			7
							490	9									
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	1350	N	104	-0-	-1246	-0-	39	1	44	3	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
10	682	N	3	-0-	-679	-0-	2	1	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	353	1	61	3	Y	50	49	0			1
							7	4	55	9							
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	616	1	75	3	Y	51	51	0			1
							16	4	56	9							

TOTAL GAS PROD: 12,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,332

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	5828	X	3488	-0-	-2340	-0-	591	1	2281	3	Y	472	471	0		9
							97	4	519	9						
02	4872	X	484	-0-	-4388	-0-	86	1	267	3	Y	98	104	0		3
							23	4	108	9						
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-				-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-				-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-				-0-
07	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	139	1	1456	3	Y	376	369	0		7
							26	4	414	9						
08	T. A.		5251	-0-	5251	5251	600	1	3410	3	Y	960	947	0		20
							185	4	1056	9						
09	T. A.		3088	-0-	3088	8339	517	1	1587	3	Y	598	606	0		12
							326	4	658	9						
10	T. A.		3229	-0-	3229	11568	546	1	1996	3	Y	545	544	0		13
							87	4	600	9						
11	T. A.		2821	-0-	2821	14389	554	1	1548	3	Y	507	507	0		13
							161	4	558	9						
12	T. A.		2937	-0-	2937	17326	536	1	1724	3	Y	527	525	0		15
							97	4	580	9						

TOTAL GAS PROD: 23,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,083

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	5859	X	1825	-0-	-4034	-0-	503	1	836	3	Y	366	369	0		7
							83	4	403	9						
02	5292	X	-0-	-0-	-5292	-0-					Y	1	8	0		-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-				-0-
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-				-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-				-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-				-0-
07	185	X	185	-0-	-0-	-0-	32	1	106	3	Y	37	36	0		1
							6	4	41	9						
08	T. A.		654	-0-	654	654	423	1	19	3	Y	70	70	0		1
							135	4	77	9						
09	T. A.		2342	-0-	2342	2996	422	1	665	3	Y	897	880	0		18
							268	4	987	9						
10	T. A.		6230	-0-	6230	9226	717	1	3634	3	Y	1605	1585	0		38
							113	4	1766	9						
11	T. A.		4099	-0-	4099	13325	599	1	2041	3	Y	1168	1176	0		30
							174	4	1285	9						
12	T. A.		2086	-0-	2086	15411	524	1	1123	3	Y	313	334	0		9
							95	4	344	9						

TOTAL GAS PROD: 17,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,457

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4730	-0-	-416		-0-	820	1	2752	3	Y	1011	1016	0			20
								46	4	1112	9							
02	4340	X	3869	-0-	-471		-0-	615	1	2380	3	Y	759	764	0			15
								39	4	835	9							
03	5349	X	5349	-0-	-0-		-0-	826	1	3912	3	Y	515	522	0			8
								44	4	567	9							
04	5351	X	5351	-0-	-0-		-0-	795	1	3792	3	Y	664	662	0			10
								34	4	730	9							
05	5689	X	5689	-0-	-0-		-0-	779	1	3945	3	Y	823	816	0			17
								60	4	905	9							
06	4650	X	4406	-0-	-244		-0-	759	1	2756	3	Y	789	795	0			11
								23	4	868	9							
07	4805	X	3778	-0-	-1027		-0-	648	1	2276	3	Y	761	761	0			11
								17	4	837	9							
08	5332	X	4887	-0-	-445		-0-	644	1	3294	3	Y	851	846	0			16
								13	4	936	9							
09	5160	X	5104	-0-	-56		-0-	605	1	3570	3	Y	834	835	0			15
								12	4	917	9							
10	5332	X	4184	-0-	-1148		-0-	527	1	2912	3	Y	665	671	0			9
								13	4	732	9							
11	4740	X	3626	-0-	-1114		-0-	467	1	2539	3	Y	555	557	0			7
								9	4	611	9							
12	5270	X	3415	-0-	-1855		-0-	462	1	2368	3	Y	521	520	0			8
								12	4	573	9							

TOTAL GAS PROD: 54,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,748

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5561	-0-	-918		-0-	786	1	3665	3	Y	1005	1003	0			19
								4	4	1106	9							
02	5376	X	4935	-0-	-441		-0-	778	1	3115	3	Y	943	938	0			24
								5	4	1037	9							
03	5735	X	4717	-0-	-1018		-0-	732	1	3089	3	Y	812	817	0			19
								3	4	893	9							
04	5550	X	4967	-0-	-583		-0-	753	1	3302	3	Y	824	826	0			17
								6	4	906	9							
05	5735	X	5137	-0-	-598		-0-	760	1	3587	3	Y	713	713	0			17
								6	4	784	9							
06	5370	X	4210	-0-	-1160		-0-	652	1	2796	3	Y	688	688	0			17
								5	4	757	9							
07	5456	X	4074	-0-	-1382		-0-	758	1	2561	3	Y	682	681	0			18
								5	4	750	9							
08	5146	X	5042	-0-	-104		-0-	660	1	3637	3	Y	671	670	0			19
								7	4	738	9							
09	4980	X	3727	-0-	-1253		-0-	554	1	2657	3	Y	464	468	0			15
								6	4	510	9							
10	5146	X	3933	-0-	-1213		-0-	526	1	2780	3	Y	558	558	0			15
								13	4	614	9							
11	4890	X	3551	-0-	-1339		-0-	492	1	2184	3	Y	783	786	0			12
								14	4	861	9							
12	5053	X	3305	-0-	-1748		-0-	485	1	1872	3	Y	856	854	0			14
								6	4	942	9							

TOTAL GAS PROD: 53,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,999

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	568	1	2259	3	Y	960	957	0			19
							32	4	1056	9							
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	499	1	2107	3	Y	867	869	0			17
							32	4	954	9							
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	564	1	2368	3	Y	902	904	0			15
							30	4	992	9							
04	3810	X	3098	-0-	-712	-0-	521	1	1779	3	Y	705	710	0			10
							22	4	776	9							
05	3937	X	2869	-0-	-1068	-0-	498	1	1476	3	Y	779	773	0			16
							38	4	857	9							
06	3810	X	2924	-0-	-886	-0-	532	1	1346	3	Y	936	939	0			13
							16	4	1030	9							
07	3937	X	2779	-0-	-1158	-0-	550	1	1114	3	Y	1001	999	0			15
							14	4	1101	9							
08	3224	X	1900	-0-	-1324	-0-	514	1	407	3	Y	881	880	0			16
							10	4	969	9							
09	3090	X	1992	-0-	-1098	-0-	516	1	568	3	Y	816	817	0			15
							10	4	898	9							
10	3007	X	1885	-0-	-1122	-0-	513	1	436	3	Y	839	843	0			11
							13	4	923	9							
11	2910	X	2154	-0-	-756	-0-	465	1	345	3	Y	1214	1209	0			16
							9	4	1335	9							
12	2790	X	1571	-0-	-1219	-0-	460	1	253	3	Y	769	774	0			11
							12	4	846	9							

TOTAL GAS PROD: 32,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,669

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4643	-0-	-906	-0-	1118	1	2378	3	Y	1038	1037	0			20
							5	4	1142	9							
02	3920	X	3642	-0-	-278	-0-	910	1	1816	3	Y	828	827	0			21
							5	4	911	9							
03	4340	X	4114	-0-	-226	-0-	1006	1	1736	3	Y	1244	1235	0			30
							4	4	1368	9							
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	1055	1	2518	3	Y	1232	1237	0			25
							8	4	1355	9							
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	1053	1	2452	3	Y	1276	1270	0			31
							8	4	1404	9							
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	1007	1	1990	3	Y	1281	1280	0			32
							7	4	1409	9							
07	4340	X	3928	-0-	-412	-0-	997	1	1828	3	Y	996	1001	0			27
							7	4	1096	9							
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	759	1	2931	3	Y	780	785	0			22
							8	4	858	9							
09	3690	X	3359	-0-	-331	-0-	575	1	2134	3	Y	585	588	0			19
							6	4	644	9							
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	537	1	2550	3	Y	1633	1608	0			44
							14	4	1796	9							
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	512	1	2222	3	Y	2689	2693	0			40
							14	4	2958	9							
12	3813	X	3566	-0-	-247	-0-	500	1	1791	3	Y	1154	1175	0			19
							6	4	1269	9							

TOTAL GAS PROD: 52,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,736

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. GAS LIFT	(I)(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	2392	-0-		-2320	-0-	825	1	722	3	Y	726	717	0		14
								46	4	799	9						
02	3472	X	2987	-0-		-485	-0-	747	1	1280	3	Y	830	828	0		16
								47	4	913	9						
03	3844	X	2238	-0-		-1606	-0-	747	1	920	3	Y	483	491	0		8
								40	4	531	9						
04	3330	X	2602	-0-		-728	-0-	795	1	1301	3	Y	429	431	0		6
								34	4	472	9						
05	3317	X	3048	-0-		-269	-0-	795	1	1626	3	Y	514	510	0		10
								62	4	565	9						
06	3210	X	2755	-0-		-455	-0-	811	1	1460	3	Y	417	421	0		6
								25	4	459	9						
07	3317	X	1691	-0-		-1626	-0-	631	1	669	3	Y	340	341	0		5
								17	4	374	9						
08	2945	X	907	-0-		-2038	-0-	559	1	155	3	Y	165	167	0		3
								11	4	182	9						
09	2850	X	756	-0-		-2094	-0-	519	1	5	3	Y	202	201	0		4
								10	4	222	9						
10	2945	X	1271	-0-		-1674	-0-	538	1	423	3	Y	270	270	0		4
								13	4	297	9						
11	1765	N	1765	-0-		-0-	-0-	510	1	936	3	Y	281	281	0		4
								10	4	309	9						
*12	3100	N	3116	-0-		16	16	565	1	2037	3	Y	454	451	0		7
								15	4	499	9						

TOTAL GAS PROD: 25,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,111

KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6911	-0-		-343	-0-	621	1	4774	3	Y	1263	1277	0		16
								127	4	1389	9						
02	5712	X	2606	-0-		-3106	-0-	602	1	1171	3	Y	704	712	0		8
								59	4	774	9						
03	6324	X	2384	-0-		-3940	-0-	783	1	724	3	Y	727	726	0		9
								77	4	800	9						
04	6120	X	2196	-0-		-3924	-0-	789	1	861	3	Y	457	458	0		8
								43	4	503	9						
05	6324	X	2235	-0-		-4089	-0-	728	1	1006	3	Y	357	357	0		8
								108	4	393	9						
06	6120	X	573	-0-		-5547	-0-	139	1	361	3	Y	44	51	0		1
								25	4	48	9						
07	2883	X	2199	-0-		-684	-0-	541	1	1233	3	Y	171	169	0		3
								237	4	188	9						
08	2387	X	-0-	-0-		-2387	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
09	2354	X	2354	-0-		-0-	-0-	580	1	1230	3	Y	200	198	0		2
								324	4	220	9						
10	2232	X	1843	-0-		-389	-0-	563	1	892	3	Y	187	188	0		1
								182	4	206	9						
11	2130	X	1287	-0-		-843	-0-	421	1	560	3	Y	153	153	0		1
								138	4	168	9						
12	2418	X	1456	-0-		-962	-0-	540	1	307	3	Y	224	224	0		1
								363	4	246	9						

TOTAL GAS PROD: 26,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,487

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	10726	X	7694	-0-	-3032	-0-	722	1	5746	3	Y	1012	1007	0			15
							113	4	1113	9							
02	9688	X	6868	-0-	-2820	-0-	631	1	5311	3	Y	786	786	0			15
							61	4	865	9							
03	9021	X	8379	-0-	-642	-0-	724	1	6548	3	Y	839	836	0			18
							184	4	923	9							
04	8730	X	8071	-0-	-659	-0-	687	1	6382	3	Y	703	704	0			17
							229	4	773	9							
05	7688	X	7572	-0-	-116	-0-	530	1	6054	3	Y	740	738	0			19
							174	4	814	9							
06	8100	X	7196	-0-	-904	-0-	644	1	5418	3	Y	707	709	0			17
							356	4	778	9							
07	8370	X	1197	-0-	-7173	-0-	144	1	863	3	Y	106	120	0			3
							73	4	117	9							
08	8184	X	3468	-0-	-4716	-0-	420	1	2430	3	Y	345	339	0			9
							238	4	380	9							
09	7920	X	7158	-0-	-762	-0-	693	1	5424	3	Y	660	653	0			16
							315	4	726	9							
10	7564	X	6150	-0-	-1414	-0-	525	1	4636	3	Y	619	620	0			15
							308	4	681	9							
11	7200	X	5407	-0-	-1793	-0-	731	1	3797	3	Y	516	517	0			14
							311	4	568	9							
12	7409	X	6397	-0-	-1012	-0-	872	1	4318	3	Y	556	555	0			15
							595	4	612	9							

TOTAL GAS PROD: 75,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,589

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	15066	X	13099	-0-	-1967	-0-	985	1	10956	3	Y	910	908	0			17
							157	4	1001	9							
02	13608	X	10704	-0-	-2904	-0-	756	1	8819	3	Y	847	839	0			25
							197	4	932	9							
03	13857	X	3358	-0-	-10499	-0-	177	1	2786	3	Y	290	310	0			5
							76	4	319	9							
04	13410	X	11628	-0-	-1782	-0-	1093	1	9362	3	Y	927	924	0			8
							153	4	1020	9							
05	13516	X	11820	-0-	-1696	-0-	1560	1	8860	3	Y	1129	1125	0			12
							158	4	1242	9							
06	12690	X	11284	-0-	-1406	-0-	1386	1	8553	3	Y	1060	1051	0			21
							179	4	1166	9							
07	12028	X	11008	-0-	-1020	-0-	1471	1	8230	3	Y	927	930	0			18
							287	4	1020	9							
08	12028	X	10455	-0-	-1573	-0-	1535	1	7471	3	Y	885	885	0			18
							475	4	974	9							
09	11640	X	10195	-0-	-1445	-0-	1133	1	7493	3	Y	791	793	0			16
							699	4	870	9							
10	11811	X	10548	-0-	-1263	-0-	906	1	8684	3	Y	743	741	0			18
							141	4	817	9							
11	11280	X	9324	-0-	-1956	-0-	1133	1	7048	3	Y	744	743	0			19
							325	4	818	9							
12	11005	X	10295	-0-	-710	-0-	1417	1	7654	3	Y	882	876	0			25
							254	4	970	9							

TOTAL GAS PROD: 123,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,135

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	EOM BALANCE
01	2573	X	1676	-0-	-897	-0-	334	1	653	3	Y	556	556	0	9
							77	4	612	9					
02	2492	X	1542	-0-	-950	-0-	420	1	477	3	Y	513	511	0	11
							81	4	564	9					
03	2914	X	2163	-0-	-751	-0-	438	1	1113	3	Y	476	476	0	11
							88	4	524	9					
04	2820	X	1849	-0-	-971	-0-	473	1	698	3	Y	490	489	0	12
							139	4	539	9					
05	2914	X	1555	-0-	-1359	-0-	592	1	559	3	Y	247	253	0	6
							132	4	272	9					
06	2100	X	1452	-0-	-648	-0-	767	1	151	3	Y	353	349	0	10
							146	4	388	9					
07	2170	X	1814	-0-	-356	-0-	738	1	408	3	Y	339	339	0	10
							295	4	373	9					
08	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	664	1	1525	3	Y	379	366	0	23
							202	4	417	9					
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	626	1	559	3	Y	664	659	0	28
							201	4	730	9					
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	591	1	529	3	Y	531	538	0	21
							218	4	584	9					
11	2550	N	2473	-0-	-77	-0-	625	1	870	3	Y	460	466	0	15
							472	4	506	9					
12	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	341	1	1258	3	Y	282	295	0	2
							264	4	310	9					

TOTAL GAS PROD: 23,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,290

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	EOM BALANCE
01	5487	X	4161	-0-	-1326	-0-	967	1	2145	3	Y	950	948	0	18
							4	4	1045	9					
02	4452	X	3521	-0-	-931	-0-	911	1	1691	3	Y	831	827	0	22
							5	4	914	9					
03	4619	X	3712	-0-	-907	-0-	783	1	1881	3	Y	950	949	0	23
							3	4	1045	9					
04	4260	X	3646	-0-	-614	-0-	797	1	1905	3	Y	853	859	0	17
							6	4	938	9					
05	4371	X	3584	-0-	-787	-0-	794	1	1890	3	Y	813	810	0	20
							6	4	894	9					
06	4020	X	2457	-0-	-1563	-0-	732	1	1056	3	Y	604	609	0	15
							5	4	664	9					
07	3906	X	2078	-0-	-1828	-0-	658	1	874	3	Y	493	495	0	13
							4	4	542	9					
08	3782	X	3009	-0-	-773	-0-	593	1	1682	3	Y	662	657	0	18
							6	4	728	9					
09	3660	X	2469	-0-	-1191	-0-	488	1	1280	3	Y	633	630	0	21
							5	4	696	9					
10	3596	X	2656	-0-	-940	-0-	565	1	1375	3	Y	638	642	0	17
							14	4	702	9					
11	2910	X	2414	-0-	-496	-0-	411	1	1313	3	Y	617	625	0	9
							11	4	679	9					
12	3007	X	2356	-0-	-651	-0-	557	1	991	3	Y	728	725	0	12
							7	4	801	9					

TOTAL GAS PROD: 36,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,772

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	4867	X	3301	-0-	-1566	-0-	374	1	2194	3	Y	647	651	0	13
							21	4	712	9					
02	4116	X	3331	-0-	-785	-0-	384	1	2250	3	Y	612	613	0	12
							24	4	673	9					
03	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	447	1	3028	3	Y	685	686	0	11
							24	4	754	9					
04	4230	X	4099	-0-	-131	-0-	446	1	2929	3	Y	641	643	0	9
							19	4	705	9					
05	4371	X	3882	-0-	-489	-0-	432	1	2756	3	Y	601	598	0	12
							33	4	661	9					
06	4110	X	3328	-0-	-782	-0-	426	1	2317	3	Y	520	525	0	7
							13	4	572	9					
07	4247	X	3427	-0-	-820	-0-	643	1	2279	3	Y	444	444	0	7
							17	4	488	9					
08	4247	X	3193	-0-	-1054	-0-	653	1	2171	3	Y	324	325	0	6
							13	4	356	9					
09	4110	X	3301	-0-	-809	-0-	440	1	2202	3	Y	591	586	0	11
							9	4	650	9					
10	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	441	1	6071	3	Y	1935	1920	0	26
							11	4	2129	9					
11	3330	X	823	-0-	-2507	-0-	154	1	244	3	Y	384	405	0	5
							3	4	422	9					
*12	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	526	1	5034	3	Y	1493	1476	0	22
							14	4	1642	9					

TOTAL GAS PROD: 48,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,877

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	2511	X	1703	-0-	-808	-0-	589	1	701	3	Y	345	344	0	7
							33	4	380	9					
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	672	1	971	3	Y	525	522	0	10
							43	4	578	9					
03	3100	N	3153	-0-	53	53	738	1	1290	3	Y	987	981	0	16
							39	4	1086	9					
04	2380	N	2327	-0-	-53	-0-	685	1	540	3	Y	975	977	0	14
							29	4	1073	9					
05	2511	N	2309	-0-	-202	-0-	660	1	588	3	Y	918	913	0	19
							51	4	1010	9					
06	2430	X	2374	-0-	-56	-0-	670	1	641	3	Y	947	953	0	13
							21	4	1042	9					
07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	672	1	997	3	Y	924	923	0	14
							18	4	1016	9					
08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	616	1	1252	3	Y	917	914	0	17
							12	4	1009	9					
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	429	1	1942	3	Y	893	894	0	16
							9	4	982	9					
10	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	392	1	6164	3	Y	2229	2215	0	30
							10	4	2452	9					
11	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	259	1	1358	3	Y	390	415	0	5
							5	4	429	9					
*12	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	350	1	1591	3	Y	475	473	0	7
							9	4	523	9					

TOTAL GAS PROD: 36,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,525

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

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	12152	X	9489	-0-	-2663	-0-	1206	1	6666	3	Y	1292	1286	0	24
							196	4	1421	9					
02	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	1323	1	7756	3	Y	1321	1306	0	39
							357	4	1453	9					
03	8773	X	6861	-0-	-1912	-0-	209	1	5787	3	Y	712	739	0	12
							82	4	783	9					
04	9180	X	2760	-0-	-6420	-0-	296	1	1868	3	Y	504	511	0	5
							42	4	554	9					
05	9982	X	7373	-0-	-2609	-0-	929	1	4699	3	Y	1500	1489	0	16
							95	4	1650	9					
06	9660	X	8260	-0-	-1400	-0-	1046	1	5662	3	Y	1288	1278	0	26
							135	4	1417	9					
07	9982	X	7836	-0-	-2146	-0-	1042	1	5444	3	Y	1042	1047	0	21
							204	4	1146	9					
08	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1123	1	5305	3	Y	1004	1004	0	21
							347	4	1104	9					
09	8250	X	7166	-0-	-1084	-0-	933	1	4691	3	Y	873	876	0	18
							582	4	960	9					
10	8525	X	6914	-0-	-1611	-0-	750	1	5151	3	Y	814	813	0	19
							118	4	895	9					
11	8250	X	5784	-0-	-2466	-0-	759	1	3940	3	Y	788	787	0	20
							218	4	867	9					
12	7874	X	5745	-0-	-2129	-0-	930	1	3758	3	Y	808	805	0	23
							168	4	889	9					

TOTAL GAS PROD: 86,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,946

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988

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	9610	X	5761	-0-	-3849	-0-	916	1	4293	3	Y	366	366	0	7
							149	4	403	9					
02	7000	X	3010	-0-	-3990	-0-	223	1	2550	3	Y	163	165	0	5
							58	4	179	9					
03	7781	X	730	-0-	-7051	-0-	18	1	677	3	Y	25	30	0	-0-
							7	4	28	9					
04	7530	X	5310	-0-	-2220	-0-	402	1	4529	3	Y	294	291	0	3
							56	4	323	9					
05	7781	X	4987	-0-	-2794	-0-	773	1	3705	3	Y	391	390	0	4
							79	4	430	9					
06	5580	X	3226	-0-	-2354	-0-	711	1	2134	3	Y	262	261	0	5
							93	4	288	9					
07	5487	X	1277	-0-	-4210	-0-	552	1	453	3	Y	146	148	0	3
							111	4	161	9					
08	5487	X	2744	-0-	-2743	-0-	597	1	1709	3	Y	228	226	0	5
							187	4	251	9					
09	5310	X	1316	-0-	-3994	-0-	654	1	49	3	Y	175	176	0	4
							420	4	193	9					
10	4991	X	169	-0-	-4822	-0-	137	1	22	4	Y	9	13	0	-0-
							10	9							
11	3240	X	53	-0-	-3187	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	2759	X	283	-0-	-2476	-0-	102	1	19	4	Y	147	143	0	4
							162	9							

TOTAL GAS PROD: 28,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,206

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

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	15531	X	13662	-0-	-1869	-0-	1214	1	10941	3	Y	1193	1190	0	23
							195	4	1312	9					
02	17108	X	12205	-0-	-4903	-0-	1100	1	9557	3	Y	1142	1131	0	34
							292	4	1256	9					
03	18941	X	1057	-0-	-17884	-0-	60	1	764	3	Y	188	219	0	3
							26	4	207	9					
04	18330	X	13223	-0-	-5107	-0-	1034	1	10329	3	Y	1560	1549	0	14
							144	4	1716	9					
05	13671	X	13246	-0-	-425	-0-	1075	1	10660	3	Y	1276	1276	0	14
							107	4	1404	9					
06	13230	X	10842	-0-	-2388	-0-	856	1	8767	3	Y	1009	1003	0	20
							109	4	1110	9					
07	13671	X	11020	-0-	-2651	-0-	852	1	8930	3	Y	979	980	0	19
							161	4	1077	9					
08	13671	X	10644	-0-	-3027	-0-	845	1	8514	3	Y	938	938	0	19
							253	4	1032	9					
09	13230	X	9449	-0-	-3781	-0-	749	1	7291	3	Y	869	870	0	18
							453	4	956	9					
10	13237	X	11362	-0-	-1875	-0-	609	1	6818	3	Y	3492	3427	0	83
							94	4	3841	9					
11	10830	X	8784	-0-	-2046	-0-	855	1	6696	3	Y	900	960	0	23
							243	4	990	9					
12	11005	X	9014	-0-	-1991	-0-	844	1	7023	3	Y	907	904	0	26
							149	4	998	9					

TOTAL GAS PROD: 124,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,453

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677

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	12834	X	6612	-0-	-6222	-0-	933	1	4110	3	Y	1288	1284	0	24
							152	4	1417	9					
02	10920	X	7330	-0-	-3590	-0-	906	1	4751	3	Y	1298	1283	0	39
							245	4	1428	9					
03	11253	X	3627	-0-	-7626	-0-	173	1	2766	3	Y	558	588	0	9
							74	4	614	9					
04	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	858	1	6706	3	Y	1521	1516	0	14
							120	4	1673	9					
05	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	1072	1	7102	3	Y	1380	1379	0	15
							108	4	1518	9					
06	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	1013	1	6707	3	Y	1236	1226	0	25
							130	4	1360	9					
07	9672	X	4148	-0-	-5524	-0-	403	1	3115	3	Y	502	517	0	10
							78	4	552	9					
08	9796	X	7896	-0-	-1900	-0-	842	1	5733	3	Y	967	957	0	20
							257	4	1064	9					
09	9480	X	9022	-0-	-458	-0-	967	1	6609	3	Y	773	777	0	16
							596	4	850	9					
10	9796	X	4094	-0-	-5702	-0-	571	1	2802	3	Y	574	576	0	14
							90	4	631	9					
11	9210	X	7628	-0-	-1582	-0-	820	1	5970	3	Y	549	549	0	14
							234	4	604	9					
12	9331	X	8200	-0-	-1131	-0-	903	1	6724	3	Y	375	378	0	11
							160	4	413	9					

TOTAL GAS PROD: 86,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,021

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	15073	-0-	-7371	-0-	847	1	13336	3	Y	654	704	0			8
							171	4	719	9							
02	18256	X	13020	-0-	-5236	-0-	956	1	10949	3	Y	931	929	0			10
							91	4	1024	9							
03	20212	X	13383	-0-	-6829	-0-	1021	1	11966	3	Y	272	279	0			3
							97	4	299	9							
04	18300	X	13612	-0-	-4688	-0-	1213	1	10881	3	Y	1320	1300	0			23
							66	4	1452	9							
05	18414	X	12736	-0-	-5678	-0-	1072	1	10436	3	Y	978	979	0			22
							152	4	1076	9							
06	14580	X	12814	-0-	-1766	-0-	1343	1	9558	3	Y	1527	1530	0			19
							233	4	1680	9							
07	14415	X	13663	-0-	-752	-0-	1113	1	10206	3	Y	1709	1695	0			33
							464	4	1880	9							
08	14074	X	13340	-0-	-734	-0-	1064	1	10096	3	Y	1480	1500	0			13
							552	4	1628	9							
09	13620	X	13416	-0-	-204	-0-	960	1	9860	3	Y	1894	1891	0			16
							513	4	2083	9							
10	13671	X	12502	-0-	-1169	-0-	876	1	9143	3	Y	2011	2019	0			8
							271	4	2212	9							
11	13230	X	9703	-0-	-3527	-0-	737	1	7319	3	Y	1285	1288	0			5
							233	4	1414	9							
12	13857	X	11346	-0-	-2511	-0-	865	1	8805	3	Y	1028	1030	0			3
							545	4	1131	9							

TOTAL GAS PROD: 154,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,089

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8882	-0-	-232	-0-	894	1	6606	3	Y	1129	1121	0			17
							140	4	1242	9							
02	6020	X	5547	-0-	-473	-0-	734	1	3787	3	Y	868	868	0			17
							71	4	955	9							
03	12679	X	7633	-0-	-5046	-0-	842	1	5441	3	Y	1034	1029	0			22
							213	4	1137	9							
04	12270	X	4004	-0-	-8266	-0-	560	1	2717	3	Y	491	501	0			12
							187	4	540	9							
05	12679	X	4146	-0-	-8533	-0-	470	1	2788	3	Y	667	662	0			17
							154	4	734	9							
06	8610	X	3793	-0-	-4817	-0-	535	1	2364	3	Y	544	548	0			13
							296	4	598	9							
07	7626	X	5941	-0-	-1685	-0-	598	1	4288	3	Y	684	679	0			18
							303	4	752	9							
08	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	739	1	4683	3	Y	698	697	0			19
							419	4	768	9							
09	4020	X	3879	-0-	-141	-0-	629	1	2512	3	Y	411	420	0			10
							286	4	452	9							
10	5952	X	2764	-0-	-3188	-0-	404	1	1753	3	Y	336	338	0			8
							237	4	370	9							
11	6090	X	2705	-0-	-3385	-0-	661	1	1427	3	Y	305	305	0			8
							281	4	336	9							
12	6293	X	3483	-0-	-2810	-0-	733	1	1731	3	Y	472	467	0			13
							500	4	519	9							

TOTAL GAS PROD: 59,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,639

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	10850	X	9950	-0-	-900	-0-	647	1	8242	3	Y	845	889	0			11
							131	4	930	9							
02	8680	X	7938	-0-	-742	-0-	746	1	6096	3	Y	931	932	0			10
							72	4	1024	9							
03	18073	X	12728	-0-	-5345	-0-	1302	1	9605	3	Y	1542	1533	0			19
							125	4	1696	9							
04	17490	X	7713	-0-	-9777	-0-	1067	1	5826	3	Y	693	700	0			12
							58	4	762	9							
05	18073	X	9620	-0-	-8453	-0-	1207	1	7736	3	Y	456	458	0			10
							175	4	502	9							
06	12330	X	8771	-0-	-3559	-0-	1242	1	6519	3	Y	720	721	0			9
							218	4	792	9							
07	12741	X	9050	-0-	-3691	-0-	1074	1	6965	3	Y	504	503	0			10
							457	4	554	9							
08	12741	X	5538	-0-	-7203	-0-	801	1	4019	3	Y	263	271	0			2
							429	4	289	9							
09	9300	X	6198	-0-	-3102	-0-	800	1	3994	3	Y	876	871	0			7
							440	4	964	9							
10	9610	X	8714	-0-	-896	-0-	881	1	6411	3	Y	1041	1044	0			4
							277	4	1145	9							
11	8760	X	8285	-0-	-475	-0-	809	1	6610	3	Y	553	555	0			2
							258	4	608	9							
12	9052	X	8633	-0-	-419	-0-	849	1	6444	3	Y	723	723	0			2
							545	4	795	9							

TOTAL GAS PROD: 103,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,147

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	18011	X	11874	-0-	-6137	-0-	1037	1	8667	3	Y	1780	1768	0			23
							212	4	1958	9							
02	13356	X	11503	-0-	-1853	-0-	1096	1	8905	3	Y	1269	1278	0			14
							106	4	1396	9							
03	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	1294	1	11997	3	Y	1475	1470	0			19
							123	4	1623	9							
04	11490	X	9196	-0-	-2294	-0-	1039	1	6933	3	Y	1062	1063	0			18
							56	4	1168	9							
05	12741	X	10744	-0-	-1997	-0-	1162	1	8010	3	Y	1276	1266	0			28
							168	4	1404	9							
06	14550	X	11694	-0-	-2856	-0-	1309	1	8835	3	Y	1202	1215	0			15
							228	4	1322	9							
07	15035	X	11173	-0-	-3862	-0-	1089	1	8634	3	Y	901	899	0			17
							459	4	991	9							
08	15035	X	4280	-0-	-10755	-0-	375	1	3390	3	Y	291	305	0			3
							195	4	320	9							
09	11700	X	10623	-0-	-1077	-0-	902	1	7533	3	Y	1546	1536	0			13
							487	4	1701	9							
10	12090	X	8228	-0-	-3862	-0-	780	1	6223	3	Y	892	902	0			3
							244	4	981	9							
11	11700	X	9320	-0-	-2380	-0-	830	1	7333	3	Y	812	812	0			3
							264	4	893	9							
12	11160	X	9003	-0-	-2157	-0-	862	1	6769	3	Y	745	746	0			2
							552	4	820	9							

TOTAL GAS PROD: 122,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,251

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	13919	X	9177	-0-	-4742	-0-	894	1	6737	3	Y	1402	1401	0	27
							4	4	1542	9					
02	9716	X	6940	-0-	-2776	-0-	837	1	4931	3	Y	1061	1061	0	27
							5	4	1167	9					
03	10757	X	6847	-0-	-3910	-0-	802	1	4770	3	Y	1156	1155	0	28
							3	4	1272	9					
04	10200	X	7156	-0-	-3044	-0-	811	1	4973	3	Y	1242	1245	0	25
							6	4	1366	9					
05	10540	X	10192	-0-	-348	-0-	938	1	7504	3	Y	1584	1570	0	39
							8	4	1742	9					
06	8880	X	6980	-0-	-1900	-0-	806	1	4951	3	Y	1106	1118	0	27
							6	4	1217	9					
07	7688	X	4602	-0-	-3086	-0-	565	1	3217	3	Y	742	749	0	20
							4	4	816	9					
08	8556	X	6023	-0-	-2533	-0-	637	1	4382	3	Y	906	901	0	25
							7	4	997	9					
09	8280	X	6869	-0-	-1411	-0-	612	1	4933	3	Y	1197	1183	0	39
							7	4	1317	9					
10	8556	X	7920	-0-	-636	-0-	643	1	6031	3	Y	1117	1126	0	30
							17	4	1229	9					
11	6990	X	5810	-0-	-1180	-0-	521	1	3966	3	Y	1189	1201	0	18
							15	4	1308	9					
12	7099	X	4996	-0-	-2103	-0-	514	1	3344	3	Y	1028	1029	0	17
							7	4	1131	9					

TOTAL GAS PROD: 83,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,730

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	10757	X	5516	-0-	-5241	-0-	642	1	3703	3	Y	1062	1061	0	20
							3	4	1168	9					
02	7812	X	4353	-0-	-3459	-0-	625	1	2508	3	Y	1105	1096	0	29
							4	4	1216	9					
03	8277	X	3508	-0-	-4769	-0-	706	1	2070	3	Y	663	676	0	16
							3	4	729	9					
04	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	966	1	6258	3	Y	1541	1526	0	31
							8	4	1695	9					
05	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	1024	1	6920	3	Y	1396	1393	0	34
							8	4	1536	9					
06	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	1020	1	6531	3	Y	1267	1270	0	31
							8	4	1394	9					
07	8649	X	8096	-0-	-553	-0-	897	1	5975	3	Y	1107	1108	0	30
							6	4	1218	9					
08	9207	X	7709	-0-	-1498	-0-	655	1	6082	3	Y	877	883	0	24
							7	4	965	9					
09	8910	X	6077	-0-	-2833	-0-	560	1	4543	3	Y	880	875	0	29
							6	4	968	9					
10	9207	X	6146	-0-	-3061	-0-	497	1	4947	3	Y	626	638	0	17
							13	4	689	9					
11	8910	X	4699	-0-	-4211	-0-	443	1	3592	3	Y	592	600	0	9
							13	4	651	9					
12	8091	X	7704	-0-	-387	-0-	608	1	4534	3	Y	2322	2292	0	39
							8	4	2554	9					

TOTAL GAS PROD: 81,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,438

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	EOM BALANCE
01	8959	X	6726	-0-	-2233	-0-	999	1	4677	3	Y	950	949	0	18
							5	4	1045	9					
02	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	957	1	4151	3	Y	826	823	0	21
							6	4	909	9					
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	951	1	4733	3	Y	916	915	0	22
							4	4	1008	9					
04	6390	X	4928	-0-	-1462	-0-	821	1	3198	3	Y	821	826	0	17
							6	4	903	9					
05	6603	X	5238	-0-	-1365	-0-	825	1	3553	3	Y	776	774	0	19
							6	4	854	9					
06	6390	X	5691	-0-	-699	-0-	888	1	3927	3	Y	791	790	0	20
							6	4	870	9					
07	6603	X	5520	-0-	-1083	-0-	804	1	3905	3	Y	732	732	0	20
							6	4	805	9					
08	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	738	1	4358	3	Y	746	745	0	21
							8	4	821	9					
09	5700	X	4424	-0-	-1276	-0-	625	1	3031	3	Y	693	691	0	23
							6	4	762	9					
10	5890	X	4841	-0-	-1049	-0-	609	1	3447	3	Y	700	704	0	19
							15	4	770	9					
11	5730	X	4975	-0-	-755	-0-	589	1	3244	3	Y	1023	1027	0	15
							17	4	1125	9					
12	5921	X	4159	-0-	-1762	-0-	615	1	2745	3	Y	719	722	0	12
							8	4	791	9					

TOTAL GAS PROD: 65,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,693

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	EOM BALANCE
01	12214	X	9191	-0-	-3023	-0-	887	1	6488	3	Y	1647	1644	0	31
							4	4	1812	9					
02	8428	X	8015	-0-	-413	-0-	876	1	5581	3	Y	1412	1406	0	37
							5	4	1553	9					
03	9331	X	8278	-0-	-1053	-0-	852	1	5717	3	Y	1550	1550	0	37
							4	4	1705	9					
04	9030	X	7022	-0-	-2008	-0-	673	1	4827	3	Y	1379	1388	0	28
							5	4	1517	9					
05	9331	X	6634	-0-	-2697	-0-	679	1	5091	3	Y	781	790	0	19
							5	4	859	9					
06	8880	X	7054	-0-	-1826	-0-	791	1	4902	3	Y	1232	1220	0	31
							6	4	1355	9					
07	8866	X	6879	-0-	-1987	-0-	665	1	4893	3	Y	1196	1195	0	32
							5	4	1316	9					
08	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	721	1	5844	3	Y	1201	1200	0	33
							8	4	1321	9					
09	7050	X	6130	-0-	-920	-0-	601	1	4316	3	Y	1096	1093	0	36
							7	4	1206	9					
10	7285	X	6628	-0-	-657	-0-	518	1	4922	3	Y	1068	1075	0	29
							13	4	1175	9					
11	7470	X	6429	-0-	-1041	-0-	655	1	4577	3	Y	1071	1084	0	16
							19	4	1178	9					
12	7719	X	5836	-0-	-1883	-0-	620	1	3955	3	Y	1139	1136	0	19
							8	4	1253	9					

TOTAL GAS PROD: 85,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,772

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	16120	X	4755	-0-	-11365	-0-	412	1	3796	3	Y	437	438	0			8
							66	4	481	9							
02	12656	X	4249	-0-	-8407	-0-	442	1	3118	3	Y	519	512	0			15
							118	4	571	9							
03	11904	X	7040	-0-	-4864	-0-	339	1	5664	3	Y	812	814	0			13
							144	4	893	9							
04	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	1147	1	7405	3	Y	1095	1098	0			10
							162	4	1205	9							
05	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	969	1	7070	3	Y	857	858	0			9
							97	4	943	9							
06	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	539	1	6600	3	Y	762	756	0			15
							68	4	838	9							
07	10261	X	8299	-0-	-1962	-0-	538	1	6825	3	Y	760	760	0			15
							100	4	836	9							
08	10261	X	8017	-0-	-2244	-0-	554	1	6505	3	Y	722	722	0			15
							164	4	794	9							
09	9930	X	6153	-0-	-3777	-0-	639	1	4442	3	Y	616	618	0			13
							394	4	678	9							
10	9083	X	7679	-0-	-1404	-0-	545	1	6207	3	Y	766	761	0			18
							84	4	843	9							
11	8040	X	7124	-0-	-916	-0-	522	1	5678	3	Y	707	707	0			18
							146	4	778	9							
12	8308	X	5466	-0-	-2842	-0-	404	1	4350	3	Y	584	585	0			17
							70	4	642	9							

TOTAL GAS PROD: 85,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,637

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	23188	X	5571	-0-	-17617	-0-	402	1	4799	3	Y	278	282	0			5
							64	4	306	9							
02	19908	X	14838	-0-	-5070	-0-	1324	1	12154	3	Y	918	896	0			27
							350	4	1010	9							
03	18879	X	13510	-0-	-5369	-0-	510	1	11961	3	Y	756	771	0			12
							207	4	832	9							
04	12900	X	9547	-0-	-3353	-0-	944	1	7859	3	Y	556	563	0			5
							132	4	612	9							
05	16430	X	12367	-0-	-4063	-0-	1291	1	10135	3	Y	738	735	0			8
							129	4	812	9							
06	15900	X	10892	-0-	-5008	-0-	1184	1	8865	3	Y	628	623	0			13
							152	4	691	9							
07	16430	X	10429	-0-	-6001	-0-	1153	1	8395	3	Y	598	599	0			12
							223	4	658	9							
08	13516	X	10645	-0-	-2871	-0-	1138	1	8526	3	Y	577	577	0			12
							346	4	635	9							
09	11970	X	7263	-0-	-4707	-0-	792	1	5551	3	Y	393	397	0			8
							488	4	432	9							
10	12369	X	6324	-0-	-6045	-0-	496	1	5333	3	Y	380	379	0			9
							77	4	418	9							
11	10890	X	3085	-0-	-7805	-0-	519	1	2142	3	Y	249	252	0			6
							150	4	274	9							
12	10633	X	5576	-0-	-5057	-0-	388	1	4640	3	Y	437	431	0			12
							67	4	481	9							

TOTAL GAS PROD: 110,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,508

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	18383	X	16895	-0-	-1488	-0-	1669	1	13870	3	Y	988	983	0			19
							269	4	1087	9							
02	14840	X	12953	-0-	-1887	-0-	1273	1	10446	3	Y	814	809	0			24
							339	4	895	9							
03	13795	X	7201	-0-	-6594	-0-	351	1	6141	3	Y	509	525	0			8
							149	4	560	9							
04	16350	X	13132	-0-	-3218	-0-	1526	1	10274	3	Y	1015	1014	0			9
							215	4	1117	9							
05	16895	X	5886	-0-	-11009	-0-	992	1	4159	3	Y	576	579	0			6
							101	4	634	9							
06	16350	X	7655	-0-	-8695	-0-	1168	1	5519	3	Y	743	734	0			15
							151	4	817	9							
07	14353	X	7524	-0-	-6829	-0-	1142	1	5486	3	Y	611	614	0			12
							224	4	672	9							
08	13578	X	11391	-0-	-2187	-0-	1295	1	8870	3	Y	755	751	0			16
							395	4	831	9							
09	13140	X	10375	-0-	-2765	-0-	1179	1	7711	3	Y	688	690	0			14
							728	4	757	9							
10	7905	X	6094	-0-	-1811	-0-	1002	1	4353	3	Y	527	528	0			13
							159	4	580	9							
11	11010	X	6403	-0-	-4607	-0-	1111	1	4338	3	Y	575	573	0			15
							321	4	633	9							
12	11377	X	6649	-0-	-4728	-0-	1082	1	4750	3	Y	565	564	0			16
							195	4	622	9							

TOTAL GAS PROD: 112,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,366

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	22072	X	1755	-0-	-20317	-0-	684	1	76	3	Y	802	799	0			15
							113	4	882	9							
02	15512	X	1250	-0-	-14262	-0-	335	1	29	3	Y	721	715	0			21
							93	4	793	9							
03	16802	X	1130	-0-	-15672	-0-	92	1	684	3	Y	284	300	0			5
							42	4	312	9							
04	4380	X	1832	-0-	-2548	-0-	489	1	594	3	Y	617	616	0			6
							70	4	679	9							
05	21655	X	21655	-0-	-0-	-0-	1637	1	17582	3	Y	2067	2051	0			22
							162	4	2274	9							
06	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	1328	1	15453	3	Y	1815	1801	0			36
							168	4	1997	9							
07	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	663	1	50	3	Y	1009	1025	0			20
							134	4	1110	9							
08	21669	X	13020	-0-	-8649	-0-	1147	1	9748	3	Y	1616	1603	0			33
							347	4	1778	9							
09	20970	X	16398	-0-	-4572	-0-	1316	1	12599	3	Y	1532	1534	0			31
							798	4	1685	9							
10	21669	X	6989	-0-	-14680	-0-	867	1	5287	3	Y	635	651	0			15
							136	4	699	9							
11	18960	X	12498	-0-	-6462	-0-	1411	1	9509	3	Y	1068	1056	0			27
							403	4	1175	9							
12	16957	X	14705	-0-	-2252	-0-	1480	1	11904	3	Y	963	963	0			27
							262	4	1059	9							

TOTAL GAS PROD: 112,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,129

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

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	16213	X	10165	-0-	-6048	-0-	1010	1	6946	3	Y	1860	1852	0	35
							163	4	2046	9					
02	11732	X	7902	-0-	-3830	-0-	1088	1	5000	3	Y	1380	1374	0	41
							296	4	1518	9					
03	12989	X	7336	-0-	-5653	-0-	584	1	6173	3	Y	291	327	0	5
							259	4	320	9					
04	11940	X	3367	-0-	-8573	-0-	596	1	2685	3	Y	1	6	0	-0-
							85	4	1	9					
05	10323	X	6760	-0-	-3563	-0-	965	1	4880	3	Y	743	735	0	8
							98	4	817	9					
06	9840	X	7479	-0-	-2361	-0-	898	1	5324	3	Y	1037	1024	0	21
							116	4	1141	9					
07	8742	X	7415	-0-	-1327	-0-	870	1	5158	3	Y	1107	1106	0	22
							169	4	1218	9					
08	7347	X	1119	-0-	-6228	-0-	78	1	823	3	Y	177	195	0	4
							23	4	195	9					
09	7470	X	6848	-0-	-622	-0-	801	1	4349	3	Y	1091	1073	0	22
							498	4	1200	9					
10	7719	X	6593	-0-	-1126	-0-	738	1	4610	3	Y	1026	1023	0	25
							116	4	1129	9					
11	7470	X	7380	-0-	-90	-0-	960	1	4921	3	Y	1112	1109	0	28
							276	4	1223	9					
12	7409	X	4889	-0-	-2520	-0-	551	1	3305	3	Y	850	854	0	24
							98	4	935	9					

TOTAL GAS PROD: 77,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,675

DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

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	11811	X	713	-0-	-11098	-0-	125	1	503	3	Y	59	61	0	1
							20	4	65	9					
02	10024	X	1348	-0-	-8676	-0-	453	1	696	3	Y	67	66	0	2
							125	4	74	9					
03	7781	X	1285	-0-	-6496	-0-	163	1	879	3	Y	153	152	0	3
							75	4	168	9					
04	4320	X	878	-0-	-3442	-0-	247	1	477	3	Y	107	109	0	1
							36	4	118	9					
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	738	1	5150	3	Y	1377	1363	0	15
							74	4	1515	9					
06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	403	1	4782	3	Y	497	502	0	10
							51	4	547	9					
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	507	1	5468	3	Y	672	669	0	13
							96	4	739	9					
08	7471	X	6513	-0-	-958	-0-	462	1	4964	3	Y	863	858	0	18
							138	4	949	9					
09	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	1095	1	7753	3	Y	936	935	0	19
							674	4	1030	9					
10	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	1122	1	8233	3	Y	940	937	0	22
							176	4	1034	9					
11	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	868	1	7281	3	Y	736	739	0	19
							246	4	810	9					
12	8804	X	7202	-0-	-1602	-0-	493	1	5964	3	Y	600	602	0	17
							85	4	660	9					

TOTAL GAS PROD: 68,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,007

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	711	1	6135	3	Y	606	603	0			11
							114	4	667	9							
02	6496	X	5640	-0-	-856	-0-	521	1	4375	3	Y	551	546	0			16
							138	4	606	9							
03	7192	X	7191	-0-	-1	-0-	205	1	6272	3	Y	577	583	0			10
							79	4	635	9							
04	7380	X	6781	-0-	-599	-0-	563	1	5350	3	Y	718	722	0			6
							78	4	790	9							
05	7626	X	5911	-0-	-1715	-0-	640	1	4573	3	Y	576	576	0			6
							64	4	634	9							
06	7380	X	4556	-0-	-2824	-0-	437	1	3559	3	Y	458	455	0			9
							56	4	504	9							
07	7192	X	4609	-0-	-2583	-0-	429	1	3619	3	Y	435	435	0			9
							82	4	479	9							
08	7192	X	4814	-0-	-2378	-0-	451	1	3744	3	Y	439	439	0			9
							136	4	483	9							
09	6780	X	5043	-0-	-1737	-0-	428	1	3867	3	Y	444	444	0			9
							260	4	488	9							
10	5921	X	5404	-0-	-517	-0-	472	1	4349	3	Y	464	462	0			11
							73	4	510	9							
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	499	1	4412	3	Y	462	461	0			12
							141	4	508	9							
12	5208	X	4518	-0-	-690	-0-	449	1	3482	3	Y	461	460	0			13
							80	4	507	9							

TOTAL GAS PROD: 67,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,191

DAVILA UNIT WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	8585	-0-	-8341	-0-	1056	1	6119	3	Y	1126	1123	0			21
							171	4	1239	9							
02	9268	X	5803	-0-	-3465	-0-	636	1	4168	3	Y	753	752	0			22
							171	4	828	9							
03	9579	X	9035	-0-	-544	-0-	728	1	6409	3	Y	1429	1427	0			24
							326	4	1572	9							
04	9270	X	9192	-0-	-78	-0-	1490	1	5717	3	Y	1612	1622	0			14
							212	4	1773	9							
05	9145	X	8699	-0-	-446	-0-	1210	1	5996	3	Y	1245	1246	0			13
							123	4	1370	9							
06	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	1149	1	7157	3	Y	1033	1025	0			21
							148	4	1136	9							
07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	1106	1	7146	3	Y	963	965	0			19
							215	4	1059	9							
08	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	1102	1	7114	3	Y	1084	1081	0			22
							337	4	1192	9							
09	9600	X	7553	-0-	-2047	-0-	895	1	5195	3	Y	825	830	0			17
							555	4	908	9							
10	9920	X	7285	-0-	-2635	-0-	592	1	5920	3	Y	619	621	0			15
							92	4	681	9							
11	9600	X	6545	-0-	-3055	-0-	610	1	4934	3	Y	753	749	0			19
							173	4	828	9							
12	9734	X	7260	-0-	-2474	-0-	634	1	5576	3	Y	853	848	0			24
							112	4	938	9							

TOTAL GAS PROD: 98,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,295

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	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	906	1	11757	3	Y	1477	1515	0	19
							184	4	1625	9					
02	11340	X	7803	-0-	-3537	-0-	507	1	6346	3	Y	820	830	0	9
							48	4	902	9					
03	21328	X	6272	-0-	-15056	-0-	551	1	4824	3	Y	767	766	0	10
							53	4	844	9					
04	20640	X	8166	-0-	-12474	-0-	982	1	6156	3	Y	886	881	0	15
							53	4	975	9					
05	21328	X	10422	-0-	-10906	-0-	1240	1	7944	3	Y	963	957	0	21
							179	4	1059	9					
06	14010	X	9403	-0-	-4607	-0-	1278	1	6989	3	Y	829	840	0	10
							224	4	912	9					
07	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	1060	1	6701	3	Y	703	699	0	14
							452	4	773	9					
08	10416	X	9541	-0-	-875	-0-	1107	1	6905	3	Y	855	861	0	8
							588	4	941	9					
09	10080	X	7938	-0-	-2142	-0-	882	1	5695	3	Y	800	801	0	7
							481	4	880	9					
10	10416	X	7219	-0-	-3197	-0-	809	1	4981	3	Y	1066	1069	0	4
							256	4	1173	9					
11	9390	X	6688	-0-	-2702	-0-	705	1	4584	3	Y	1065	1065	0	4
							227	4	1172	9					
12	9548	X	7730	-0-	-1818	-0-	792	1	5473	3	Y	868	870	0	2
							510	4	955	9					

TOTAL GAS PROD: 104,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,099

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	10044	X	4147	-0-	-5897	-0-	633	1	3123	3	Y	324	329	0	6
							35	4	356	9					
02	6944	X	4259	-0-	-2685	-0-	559	1	3295	3	Y	336	336	0	6
							35	4	370	9					
03	6603	X	4551	-0-	-2052	-0-	616	1	3445	3	Y	415	414	0	7
							33	4	457	9					
04	6300	X	4244	-0-	-2056	-0-	584	1	3207	3	Y	389	390	0	6
							25	4	428	9					
05	6510	X	3718	-0-	-2792	-0-	556	1	2736	3	Y	348	347	0	7
							43	4	383	9					
06	4560	X	3511	-0-	-1049	-0-	568	1	2618	3	Y	279	282	0	4
							18	4	307	9					
07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	843	1	4863	3	Y	684	678	0	10
							22	4	752	9					
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	906	1	5327	3	Y	637	635	0	12
							18	4	701	9					
09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	862	1	5330	3	Y	489	492	0	9
							18	4	538	9					
10	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	835	1	3977	3	Y	399	403	0	5
							21	4	439	9					
11	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	825	1	5061	3	Y	459	458	0	6
							16	4	505	9					
*12	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	836	1	5295	3	Y	460	459	0	7
							22	4	506	9					

TOTAL GAS PROD: 62,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,219

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12936	-0-	-456	-0-	1259	1	10684	3	Y	839	846	0			17
							70	4	923	9							
02	10780	X	10147	-0-	-633	-0-	1018	1	8392	3	Y	612	617	0			12
							64	4	673	9							
03	13826	X	10149	-0-	-3677	-0-	1095	1	8479	3	Y	470	474	0			8
							58	4	517	9							
04	13380	X	9676	-0-	-3704	-0-	1025	1	7493	3	Y	1013	1006	0			15
							44	4	1114	9							
05	13826	X	8983	-0-	-4843	-0-	991	1	7078	3	Y	762	761	0			16
							76	4	838	9							
06	12510	X	8010	-0-	-4500	-0-	970	1	6230	3	Y	709	715	0			10
							30	4	780	9							
07	11222	X	9417	-0-	-1805	-0-	960	1	6024	3	Y	2189	2166	0			33
							25	4	2408	9							
08	10137	X	6825	-0-	-3312	-0-	915	1	5087	3	Y	731	750	0			14
							19	4	804	9							
09	9690	X	7462	-0-	-2228	-0-	915	1	5777	3	Y	683	685	0			12
							19	4	751	9							
10	9424	X	6558	-0-	-2866	-0-	906	1	4970	3	Y	599	603	0			8
							23	4	659	9							
11	9120	X	5847	-0-	-3273	-0-	802	1	4434	3	Y	541	542	0			7
							16	4	595	9							
12	9424	X	6175	-0-	-3249	-0-	810	1	4607	3	Y	670	667	0			10
							21	4	737	9							

TOTAL GAS PROD: 102,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,818

FRANKE UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	6786	-0-	-7319	-0-	446	1	5823	3	Y	447	470	0			9
							25	4	492	9							
02	9856	X	6288	-0-	-3568	-0-	389	1	5217	3	Y	597	595	0			11
							25	4	657	9							
03	10602	X	6718	-0-	-3884	-0-	433	1	5613	3	Y	590	591	0			10
							23	4	649	9							
04	9930	X	6238	-0-	-3692	-0-	433	1	5090	3	Y	633	634	0			9
							19	4	696	9							
05	8866	X	5420	-0-	-3446	-0-	499	1	4340	3	Y	494	493	0			10
							38	4	543	9							
06	6750	X	4674	-0-	-2076	-0-	667	1	3450	3	Y	487	490	0			7
							21	4	536	9							
07	6975	X	6144	-0-	-831	-0-	869	1	4431	3	Y	746	742	0			11
							23	4	821	9							
08	6727	X	5958	-0-	-769	-0-	383	1	4833	3	Y	667	666	0			12
							8	4	734	9							
09	6240	X	5924	-0-	-316	-0-	380	1	4820	3	Y	651	651	0			12
							8	4	716	9							
10	6138	X	5704	-0-	-434	-0-	392	1	4612	3	Y	627	631	0			8
							10	4	690	9							
11	5940	X	5341	-0-	-599	-0-	353	1	4324	3	Y	597	597	0			8
							7	4	657	9							
12	6138	X	5178	-0-	-960	-0-	431	1	4102	3	Y	576	576	0			8
							11	4	634	9							

TOTAL GAS PROD: 70,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,112

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

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	22568	X	15031	-0-	-7537	-0-	1229	1	12083	3	Y	1500	1499	0			30
							69	4	1650	9							
02	16800	X	12548	-0-	-4252	-0-	883	1	10341	3	Y	1153	1161	0			22
							56	4	1268	9							
03	17980	X	13138	-0-	-4842	-0-	963	1	10683	3	Y	1310	1311	0			21
							51	4	1441	9							
04	17070	X	12632	-0-	-4438	-0-	890	1	9958	3	Y	1587	1585	0			23
							38	4	1746	9							
05	15035	X	13569	-0-	-1466	-0-	905	1	11035	3	Y	1418	1412	0			29
							69	4	1560	9							
06	14550	X	12812	-0-	-1738	-0-	919	1	10337	3	Y	1388	1398	0			19
							29	4	1527	9							
07	13888	X	12428	-0-	-1460	-0-	886	1	10005	3	Y	1376	1374	0			21
							23	4	1514	9							
08	12834	X	12179	-0-	-655	-0-	880	1	9773	3	Y	1371	1366	0			26
							18	4	1508	9							
09	12420	X	11036	-0-	-1384	-0-	812	1	8827	3	Y	1254	1257	0			23
							18	4	1379	9							
10	12834	X	10410	-0-	-2424	-0-	787	1	8365	3	Y	1125	1133	0			15
							20	4	1238	9							
11	12420	X	9713	-0-	-2707	-0-	692	1	7947	3	Y	964	966	0			13
							14	4	1060	9							
12	12431	X	9743	-0-	-2688	-0-	690	1	7859	3	Y	1069	1066	0			16
							18	4	1176	9							

TOTAL GAS PROD: 145,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,515

FRANKE UNIT WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648

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	20615	X	16103	-0-	-4512	-0-	1113	1	13564	3	Y	1240	1246	0			25
							62	4	1364	9							
02	16548	X	12974	-0-	-3574	-0-	890	1	10917	3	Y	1010	1016	0			19
							56	4	1111	9							
03	18135	X	13727	-0-	-4408	-0-	970	1	11352	3	Y	1231	1230	0			20
							51	4	1354	9							
04	16470	X	13187	-0-	-3283	-0-	924	1	10888	3	Y	1214	1216	0			18
							40	4	1335	9							
05	16833	X	13303	-0-	-3530	-0-	901	1	11016	3	Y	1197	1191	0			24
							69	4	1317	9							
06	15570	X	11446	-0-	-4124	-0-	872	1	9349	3	Y	1089	1098	0			15
							27	4	1198	9							
07	14353	X	11288	-0-	-3065	-0-	839	1	9068	3	Y	1235	1231	0			19
							22	4	1359	9							
08	13733	X	12355	-0-	-1378	-0-	953	1	9891	3	Y	1355	1349	0			25
							20	4	1491	9							
09	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	923	1	11059	3	Y	1425	1424	0			26
							20	4	1568	9							
10	13299	X	11808	-0-	-1491	-0-	831	1	9712	3	Y	1131	1142	0			15
							21	4	1244	9							
11	11970	X	11635	-0-	-335	-0-	799	1	9742	3	Y	979	981	0			13
							17	4	1077	9							
12	14012	X	11479	-0-	-2533	-0-	793	1	9493	3	Y	1065	1062	0			16
							21	4	1172	9							

TOTAL GAS PROD: 152,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,171

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

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	32519	X	29005	-0-	-3514	-0-	1484	1	23782	3	Y	3175	3178	0	26
							246	4	3493	9					
02	38192	X	28729	-0-	-9463	-0-	1768	1	23531	3	Y	2957	2957	0	26
							177	4	3253	9					
03	42284	X	32724	-0-	-9560	-0-	2007	1	26310	3	Y	3765	3775	0	16
							265	4	4142	9					
04	40920	X	30122	-0-	-10798	-0-	1859	1	24100	3	Y	3580	3573	0	23
							225	4	3938	9					
05	40207	X	31843	-0-	-8364	-0-	1995	1	25818	3	Y	3462	3460	0	25
							222	4	3808	9					
06	31680	X	25884	-0-	-5796	-0-	1566	1	20968	3	Y	2766	2752	0	39
							307	4	3043	9					
07	32736	X	23475	-0-	-9261	-0-	1324	1	19171	3	Y	2468	2492	0	15
							265	4	2715	9					
08	32736	X	19906	-0-	-12830	-0-	1185	1	15854	3	Y	2078	2077	0	16
							581	4	2286	9					
09	30810	X	14783	-0-	-16027	-0-	930	1	11732	3	Y	1558	1568	0	6
							407	4	1714	9					
10	31837	X	15594	-0-	-16243	-0-	939	1	12428	3	Y	1785	1771	0	20
							263	4	1964	9					
11	25890	X	13720	-0-	-12170	-0-	1100	1	10121	3	Y	1702	1702	0	20
							627	4	1872	9					
12	23467	X	17862	-0-	-5605	-0-	1493	1	13791	3	Y	1883	1880	0	23
							507	4	2071	9					

TOTAL GAS PROD: 283,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,179

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009

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	35371	X	20383	-0-	-14988	-0-	1054	1	16326	3	Y	2571	2567	0	21
							175	4	2828	9					
02	27300	X	9984	-0-	-17316	-0-	505	1	7758	3	Y	1519	1527	0	13
							50	4	1671	9					
03	29140	X	21551	-0-	-7589	-0-	1498	1	16598	3	Y	2959	2960	0	12
							200	4	3255	9					
04	26520	X	16552	-0-	-9968	-0-	1065	1	13182	3	Y	1978	1977	0	13
							129	4	2176	9					
05	20398	X	16313	-0-	-4085	-0-	1259	1	12484	3	Y	2207	2204	0	16
							142	4	2428	9					
06	20850	X	11593	-0-	-9257	-0-	967	1	8631	3	Y	1637	1630	0	23
							194	4	1801	9					
07	21545	X	10583	-0-	-10962	-0-	978	1	7525	3	Y	1705	1718	0	10
							204	4	1876	9					
08	21545	X	8931	-0-	-12614	-0-	932	1	5823	3	Y	1542	1540	0	12
							480	4	1696	9					
09	16560	X	11348	-0-	-5212	-0-	1136	1	7743	3	Y	1778	1783	0	7
							513	4	1956	9					
10	16306	X	8395	-0-	-7911	-0-	783	1	5866	3	Y	1382	1374	0	15
							226	4	1520	9					
11	11580	X	11188	-0-	-392	-0-	1109	1	7641	3	Y	1634	1630	0	19
							641	4	1797	9					
12	11718	X	10572	-0-	-1146	-0-	1135	1	7365	3	Y	1527	1527	0	19
							392	4	1680	9					

TOTAL GAS PROD: 157,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,439

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29560	X	29560	-0-	-0-	-0-	1578	1	24773	3	Y	2679	2683	0			22
							262	4	2947	9							
02	22995	X	22995	-0-	-0-	-0-	1324	1	18962	3	Y	2343	2345	0			20
							132	4	2577	9							
03	41199	X	20574	-0-	-20625	-0-	1213	1	16671	3	Y	2300	2310	0			10
							160	4	2530	9							
04	39870	X	18584	-0-	-21286	-0-	1479	1	14521	3	Y	2184	2180	0			14
							182	4	2402	9							
05	41199	X	17499	-0-	-23700	-0-	1404	1	13650	3	Y	2078	2077	0			15
							159	4	2286	9							
06	28620	X	15654	-0-	-12966	-0-	1168	1	12282	3	Y	1792	1782	0			25
							233	4	1971	9							
07	25451	X	15671	-0-	-9780	-0-	1056	1	12570	3	Y	1664	1679	0			10
							215	4	1830	9							
08	18786	X	14669	-0-	-4117	-0-	1071	1	11178	3	Y	1713	1710	0			13
							536	4	1884	9							
09	18180	X	13682	-0-	-4498	-0-	1000	1	10390	3	Y	1681	1687	0			7
							443	4	1849	9							
10	17484	X	12478	-0-	-5006	-0-	880	1	9679	3	Y	1517	1507	0			17
							250	4	1669	9							
11	15660	X	11755	-0-	-3905	-0-	1061	1	8230	3	Y	1685	1683	0			19
							610	4	1854	9							
12	15686	X	11663	-0-	-4023	-0-	1076	1	8389	3	Y	1664	1663	0			20
							368	4	1830	9							

TOTAL GAS PROD: 204,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,300

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. (I) GAS LIFT(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	12755	-0-	-2063	-0-	1253	1	9435	3	Y	1695	1686	0			32
							202	4	1865	9							
02	12152	X	9759	-0-	-2393	-0-	1021	1	7271	3	Y	1085	1085	0			32
							273	4	1194	9							
03	12958	X	9001	-0-	-3957	-0-	430	1	7324	3	Y	967	983	0			16
							183	4	1064	9							
04	12330	X	8660	-0-	-3670	-0-	1081	1	6298	3	Y	1025	1032	0			9
							153	4	1128	9							
05	12741	X	11437	-0-	-1304	-0-	1133	1	8654	3	Y	1396	1390	0			15
							114	4	1536	9							
06	12330	X	11660	-0-	-670	-0-	1076	1	9098	3	Y	1226	1216	0			25
							137	4	1349	9							
07	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	1028	1	8944	3	Y	1214	1215	0			24
							197	4	1335	9							
08	11439	X	10258	-0-	-1181	-0-	963	1	7786	3	Y	1106	1107	0			23
							292	4	1217	9							
09	11670	X	9104	-0-	-2566	-0-	901	1	6534	3	Y	1014	1016	0			21
							554	4	1115	9							
10	12059	X	8864	-0-	-3195	-0-	919	1	6796	3	Y	914	913	0			22
							144	4	1005	9							
11	11670	X	8008	-0-	-3662	-0-	934	1	6035	3	Y	702	706	0			18
							267	4	772	9							
12	11501	X	6794	-0-	-4707	-0-	896	1	5177	3	Y	510	514	0			14
							160	4	561	9							

TOTAL GAS PROD: 117,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,854

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. 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	21514	X	16516	-0-	-4998	-0-	1757	1	13709	3	Y	697	698	0	13
							283	4	767	9					
02	19236	X	5931	-0-	-13305	-0-	931	1	4480	3	Y	243	249	0	7
							253	4	267	9					
03	21297	X	4188	-0-	-17109	-0-	276	1	3534	3	Y	234	237	0	4
							121	4	257	9					
04	19710	X	12966	-0-	-6744	-0-	1311	1	10447	3	Y	931	927	0	8
							184	4	1024	9					
05	20367	X	17006	-0-	-3361	-0-	1630	1	14272	3	Y	855	854	0	9
							163	4	941	9					
06	15990	X	13469	-0-	-2521	-0-	1323	1	11295	3	Y	620	617	0	12
							169	4	682	9					
07	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	1284	1	11263	3	Y	595	595	0	12
							245	4	655	9					
08	17019	X	12166	-0-	-4853	-0-	1195	1	10015	3	Y	541	542	0	11
							361	4	595	9					
09	16470	X	11365	-0-	-5105	-0-	1125	1	8950	3	Y	546	546	0	11
							689	4	601	9					
10	17019	X	10359	-0-	-6660	-0-	1191	1	8416	3	Y	514	513	0	12
							187	4	565	9					
11	13470	X	6854	-0-	-6616	-0-	1034	1	5095	3	Y	388	390	0	10
							298	4	427	9					
12	13454	X	10558	-0-	-2896	-0-	1297	1	8379	3	Y	592	585	0	17
							231	4	651	9					

TOTAL GAS PROD: 134,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,756

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. 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	28086	X	23493	-0-	-4593	-0-	1958	1	19056	3	Y	1968	1951	0	37
							314	4	2165	9					
02	23920	X	23920	-0-	-0-	-0-	1937	1	18912	3	Y	2327	2295	0	69
							511	4	2560	9					
03	24025	X	22764	-0-	-1261	-0-	831	1	20001	3	Y	1452	1497	0	24
							335	4	1597	9					
04	23010	X	19922	-0-	-3088	-0-	1712	1	16596	3	Y	1251	1264	0	11
							238	4	1376	9					
05	25575	X	17468	-0-	-8107	-0-	1401	1	13820	3	Y	1916	1907	0	20
							139	4	2108	9					
06	24750	X	16510	-0-	-8240	-0-	1229	1	13170	3	Y	1777	1761	0	36
							156	4	1955	9					
07	25575	X	16048	-0-	-9527	-0-	1161	1	12763	3	Y	1732	1734	0	34
							219	4	1905	9					
08	22754	X	15142	-0-	-7612	-0-	1111	1	11799	3	Y	1728	1726	0	36
							331	4	1901	9					
09	19920	X	13626	-0-	-6294	-0-	996	1	10547	3	Y	1348	1357	0	27
							600	4	1483	9					
10	17453	X	13101	-0-	-4352	-0-	1038	1	10501	3	Y	1274	1271	0	30
							161	4	1401	9					
11	16500	X	12917	-0-	-3583	-0-	1071	1	10133	3	Y	1283	1280	0	33
							302	4	1411	9					
12	16058	X	11676	-0-	-4382	-0-	961	1	9104	3	Y	1311	1307	0	37
							169	4	1442	9					

TOTAL GAS PROD: 206,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,367

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29946	X	22555	-0-	-7391	-0-	1351	1	19172	3	Y	1642	1644	0			14
							226	4	1806	9							
02	29288	X	22511	-0-	-6777	-0-	1255	1	18307	3	Y	2567	2559	0			22
							125	4	2824	9							
03	32426	X	21665	-0-	-10761	-0-	1694	1	17074	3	Y	2426	2438	0			10
							228	4	2669	9							
04	31380	X	18391	-0-	-12989	-0-	1364	1	14912	3	Y	1771	1770	0			11
							167	4	1948	9							
05	27962	X	19379	-0-	-8583	-0-	1227	1	15605	3	Y	2191	2186	0			16
							137	4	2410	9							
06	24120	X	19332	-0-	-4788	-0-	1257	1	15775	3	Y	1865	1855	0			26
							248	4	2052	9							
07	24924	X	19174	-0-	-5750	-0-	1249	1	15766	3	Y	1733	1749	0			10
							253	4	1906	9							
08	21669	X	16769	-0-	-4900	-0-	1156	1	13211	3	Y	1661	1658	0			13
							575	4	1827	9							
09	19320	X	15401	-0-	-3919	-0-	1050	1	12199	3	Y	1536	1543	0			6
							462	4	1690	9							
10	19964	X	11713	-0-	-8251	-0-	823	1	9346	3	Y	1192	1185	0			13
							233	4	1311	9							
11	19320	X	12546	-0-	-6774	-0-	856	1	9678	3	Y	1391	1388	0			16
							482	4	1530	9							
12	19189	X	12536	-0-	-6653	-0-	1098	1	9202	3	Y	1692	1687	0			21
							375	4	1861	9							

TOTAL GAS PROD: 211,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,667

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32829	X	18807	-0-	-14022	-0-	1298	1	16070	3	Y	1232	1244	0			34
							84	4	1355	9							
02	26852	X	17614	-0-	-9238	-0-	1161	1	15129	3	Y	1176	1178	0			32
							30	4	1294	9							
03	28644	X	18287	-0-	-10357	-0-	1264	1	15396	3	Y	1373	1360	0			45
							117	4	1510	9							
04	24060	X	14137	-0-	-9923	-0-	1243	1	11768	3	Y	985	1016	0			14
							42	4	1084	9							
05	25367	X	25367	-0-	-0-	-0-	1805	1	21616	3	Y	1710	1700	0			24
							65	4	1881	9							
06	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	1496	1	16653	3	Y	1039	1044	0			19
							125	4	1143	9							
07	19499	X	17962	-0-	-1537	-0-	1475	1	14942	3	Y	1316	1294	0			41
							97	4	1448	9							
08	25358	X	16009	-0-	-9349	-0-	1379	1	12850	3	Y	1532	1518	0			55
							95	4	1685	9							
09	24540	X	13384	-0-	-11156	-0-	1155	1	10810	3	Y	1158	1166	0			47
							145	4	1274	9							
10	25358	X	12919	-0-	-12439	-0-	1167	1	10755	3	Y	872	876	0			43
							38	4	959	9							
11	19410	X	9961	-0-	-9449	-0-	859	1	8931	3	Y	-0-	43	0			-0-
							171	4									
12	17949	X	7594	-0-	-10355	-0-	819	1	6176	3	Y	282	264	0			18
							289	4	310	9							

TOTAL GAS PROD: 191,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,675

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30101	X	18442	-0-	-11659	-0-	1198	1	15800	3	Y	1243	1235	0			34
							77	4	1367	9							
02	27188	X	17661	-0-	-9527	-0-	1167	1	15789	3	Y	614	631	0			17
							30	4	675	9							
03	28241	X	11361	-0-	-16880	-0-	747	1	10058	3	Y	443	446	0			14
							69	4	487	9							
04	24084	X	24084	-0-	-0-	-0-	1005	1	20529	3	Y	2287	2268	0			33
							34	4	2516	9							
05	23343	X	21202	-0-	-2141	-0-	999	1	18482	3	Y	1532	1543	0			22
							36	4	1685	9							
06	18930	X	14405	-0-	-4525	-0-	1055	1	12220	3	Y	947	952	0			17
							88	4	1042	9							
07	24893	X	11722	-0-	-13171	-0-	1039	1	9773	3	Y	765	758	0			24
							68	4	842	9							
08	24893	X	10178	-0-	-14715	-0-	1091	1	8209	3	Y	730	728	0			26
							75	4	803	9							
09	24090	X	8279	-0-	-15811	-0-	892	1	6634	3	Y	583	585	0			24
							112	4	641	9							
10	21204	X	7845	-0-	-13359	-0-	980	1	6215	3	Y	562	558	0			28
							32	4	618	9							
11	14400	X	6528	-0-	-7872	-0-	733	1	5190	3	Y	417	423	0			22
							146	4	459	9							
12	11718	X	6164	-0-	-5554	-0-	639	1	4861	3	Y	398	395	0			25
							226	4	438	9							

TOTAL GAS PROD: 157,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,521

FREE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 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	35681	X	23686	-0-	-11995	-0-	1342	1	20709	3	Y	1407	1416	0			38
							87	4	1548	9							
02	32228	X	18171	-0-	-14057	-0-	1243	1	15624	3	Y	1156	1163	0			31
							32	4	1272	9							
03	35681	X	18427	-0-	-17254	-0-	1285	1	15630	3	Y	1266	1256	0			41
							119	4	1393	9							
04	31440	X	13945	-0-	-17495	-0-	1218	1	11652	3	Y	940	967	0			14
							41	4	1034	9							
05	23684	X	1758	-0-	-21926	-0-	753	1	799	3	Y	163	175	0			2
							27	4	179	9							
06	22920	X	17917	-0-	-5003	-0-	1589	1	14711	3	Y	1349	1326	0			25
							133	4	1484	9							
07	20119	X	17118	-0-	-3001	-0-	1624	1	14049	3	Y	1216	1203	0			38
							107	4	1338	9							
08	18414	X	15721	-0-	-2693	-0-	1602	1	12697	3	Y	1192	1188	0			42
							111	4	1311	9							
09	17910	X	13807	-0-	-4103	-0-	1392	1	11118	3	Y	1021	1021	0			42
							174	4	1123	9							
10	18507	X	13865	-0-	-4642	-0-	1369	1	11377	3	Y	977	971	0			48
							44	4	1075	9							
11	17910	X	12985	-0-	-4925	-0-	1050	1	10826	3	Y	818	822	0			44
							209	4	900	9							
12	17112	X	14430	-0-	-2682	-0-	1002	1	12360	3	Y	649	652	0			41
							354	4	714	9							

TOTAL GAS PROD: 181,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,154

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31906	X	31906	-0-	-0-	-0-	1573	1	26805	3	Y	3115	3117	0			85
							101	4	3427	9							
02	23353	X	23353	-0-	-0-	-0-	1193	1	19559	3	Y	2336	2358	0			63
							31	4	2570	9							
03	24955	X	22984	-0-	-1971	-0-	1190	1	18953	3	Y	2483	2465	0			81
							110	4	2731	9							
04	27390	X	16530	-0-	-10860	-0-	954	1	13987	3	Y	1415	1475	0			21
							32	4	1557	9							
05	28303	X	20593	-0-	-7710	-0-	1580	1	16606	3	Y	2136	2127	0			30
							57	4	2350	9							
06	27390	X	18068	-0-	-9322	-0-	1346	1	14771	3	Y	1672	1671	0			31
							112	4	1839	9							
07	25854	X	17648	-0-	-8206	-0-	1378	1	14511	3	Y	1517	1501	0			47
							90	4	1669	9							
08	22971	X	16444	-0-	-6527	-0-	1336	1	13411	3	Y	1459	1454	0			52
							92	4	1605	9							
09	19920	X	14893	-0-	-5027	-0-	1169	1	12222	3	Y	1233	1235	0			50
							146	4	1356	9							
10	20584	X	15133	-0-	-5451	-0-	1247	1	12588	3	Y	1144	1137	0			57
							40	4	1258	9							
11	18060	X	12261	-0-	-5799	-0-	896	1	10082	3	Y	1004	1007	0			54
							179	4	1104	9							
12	17639	X	10264	-0-	-7375	-0-	838	1	8218	3	Y	829	830	0			53
							296	4	912	9							

TOTAL GAS PROD: 220,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,343

FREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33015	X	23083	-0-	-9932	-0-	1493	1	19813	3	Y	1528	1536	0			42
							96	4	1681	9							
02	29176	X	19129	-0-	-10047	-0-	1233	1	16399	3	Y	1332	1338	0			36
							32	4	1465	9							
03	29512	X	8284	-0-	-21228	-0-	928	1	6549	3	Y	655	670	0			21
							86	4	721	9							
04	25830	X	9620	-0-	-16210	-0-	1103	1	7470	3	Y	918	926	0			13
							37	4	1010	9							
05	24304	X	12203	-0-	-12101	-0-	1213	1	9611	3	Y	1214	1210	0			17
							44	4	1335	9							
06	22350	X	12421	-0-	-9929	-0-	1238	1	9747	3	Y	1212	1207	0			22
							103	4	1333	9							
07	21173	X	14916	-0-	-6257	-0-	1381	1	11911	3	Y	1394	1373	0			43
							91	4	1533	9							
08	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	1491	1	13651	3	Y	1594	1580	0			57
							103	4	1753	9							
09	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	1339	1	12428	3	Y	1497	1493	0			61
							168	4	1647	9							
10	14911	X	13485	-0-	-1426	-0-	1276	1	10979	3	Y	1081	1089	0			53
							41	4	1189	9							
11	16440	X	10488	-0-	-5952	-0-	970	1	8331	3	Y	904	909	0			48
							193	4	994	9							
12	16988	X	10436	-0-	-6552	-0-	969	1	8228	3	Y	815	811	0			52
							342	4	897	9							

TOTAL GAS PROD: 166,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,144

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28365	X	18856	-0-	-9509	-0-	1711	1	15162	3	Y	1553	1548	0			29
							275	4	1708	9							
02	20356	X	9929	-0-	-10427	-0-	1240	1	7421	3	Y	849	853	0			25
							334	4	934	9							
03	19313	X	5248	-0-	-14065	-0-	296	1	4645	3	Y	164	186	0			3
							127	4	180	9							
04	18690	X	12397	-0-	-6293	-0-	1052	1	9789	3	Y	1282	1274	0			11
							146	4	1410	9							
05	19313	X	13199	-0-	-6114	-0-	1389	1	10067	3	Y	1457	1452	0			16
							140	4	1603	9							
06	18240	X	14998	-0-	-3242	-0-	1577	1	11702	3	Y	1379	1367	0			28
							202	4	1517	9							
07	12803	X	7399	-0-	-5404	-0-	760	1	5811	3	Y	620	636	0			12
							146	4	682	9							
08	13206	X	11783	-0-	-1423	-0-	1097	1	9301	3	Y	958	950	0			20
							331	4	1054	9							
09	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	1216	1	12222	3	Y	1207	1202	0			25
							735	4	1328	9							
10	15500	X	12514	-0-	-2986	-0-	1024	1	10283	3	Y	953	955	0			23
							159	4	1048	9							
11	15000	X	7248	-0-	-7752	-0-	885	1	5494	3	Y	560	569	0			14
							253	4	616	9							
12	16027	X	3841	-0-	-12186	-0-	704	1	2567	3	Y	403	406	0			11
							127	4	443	9							

TOTAL GAS PROD: 132,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,385

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42005	X	27161	-0-	-14844	-0-	1616	1	23309	3	Y	1801	1797	0			34
							255	4	1981	9							
02	30884	X	22616	-0-	-8268	-0-	1666	1	18482	3	Y	1847	1826	0			55
							436	4	2032	9							
03	32302	X	18494	-0-	-13808	-0-	649	1	15797	3	Y	1624	1652	0			27
							262	4	1786	9							
04	31050	X	20679	-0-	-10371	-0-	1833	1	16597	3	Y	1813	1824	0			16
							255	4	1994	9							
05	27869	X	18745	-0-	-9124	-0-	1616	1	15152	3	Y	1651	1649	0			18
							161	4	1816	9							
06	26280	X	5972	-0-	-20308	-0-	415	1	4978	3	Y	479	487	0			10
							52	4	527	9							
07	25048	X	19046	-0-	-6002	-0-	1391	1	15739	3	Y	1504	1484	0			30
							262	4	1654	9							
08	21359	X	14450	-0-	-6909	-0-	1099	1	11799	3	Y	1114	1121	0			23
							327	4	1225	9							
09	20670	X	15766	-0-	-4904	-0-	1226	1	12396	3	Y	1275	1272	0			26
							741	4	1403	9							
10	19034	X	15367	-0-	-3667	-0-	1109	1	12880	3	Y	1097	1097	0			26
							171	4	1207	9							
11	18420	X	14055	-0-	-4365	-0-	1106	1	11372	3	Y	1151	1148	0			29
							311	4	1266	9							
12	19034	X	13410	-0-	-5624	-0-	942	1	11206	3	Y	999	1000	0			28
							163	4	1099	9							

TOTAL GAS PROD: 205,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,355

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	31217	X	25098	-0-	-6119	-0-	1775	1	20540	3	Y	2273	2274	0			43
							283	4	2500	9							
02	28196	X	16271	-0-	-11925	-0-	1218	1	13056	3	Y	1525	1523	0			45
							319	4	1678	9							
03	31217	X	12784	-0-	-18433	-0-	354	1	11252	3	Y	948	977	0			16
							135	4	1043	9							
04	27930	X	17326	-0-	-10604	-0-	1399	1	14024	3	Y	1554	1556	0			14
							194	4	1709	9							
05	32975	X	32975	-0-	-0-	-0-	2589	1	27516	3	Y	2376	2365	0			25
							256	4	2614	9							
06	26070	X	26070	-0-	-0-	-0-	2078	1	21402	3	Y	2115	2098	0			42
							263	4	2327	9							
07	27541	X	27541	-0-	-0-	-0-	1903	1	23348	3	Y	1758	1765	0			35
							356	4	1934	9							
08	32984	X	23916	-0-	-9068	-0-	1715	1	19937	3	Y	1596	1598	0			33
							508	4	1756	9							
09	31920	X	20779	-0-	-11141	-0-	1479	1	16842	3	Y	1428	1432	0			29
							887	4	1571	9							
10	32984	X	17868	-0-	-15116	-0-	1427	1	14810	3	Y	1282	1280	0			31
							221	4	1410	9							
11	26640	X	16532	-0-	-10108	-0-	1370	1	13416	3	Y	1236	1235	0			32
							386	4	1360	9							
12	27528	X	15413	-0-	-12115	-0-	1151	1	12726	3	Y	1214	1212	0			34
							201	4	1335	9							

TOTAL GAS PROD: 252,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,305

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53351	X	24651	-0-	-28700	-0-	1788	1	20668	3	Y	1736	1751	0			33
							285	4	1910	9							
02	50036	X	576	-0-	-49460	-0-	134	1	6	3	Y	363	385	0			11
							37	4	399	9							
03	55397	X	8697	-0-	-46700	-0-	417	1	7463	3	Y	583	584	0			10
							176	4	641	9							
04	53610	X	22848	-0-	-30762	-0-	1923	1	17562	3	Y	2814	2799	0			25
							268	4	3095	9							
05	48887	X	46923	-0-	-1964	-0-	3101	1	38621	3	Y	4452	4429	0			48
							304	4	4897	9							
06	34833	X	34833	-0-	-0-	-0-	2172	1	28703	3	Y	3351	3332	0			67
							272	4	3686	9							
07	41716	X	41716	-0-	-0-	-0-	2571	1	35442	3	Y	2934	2943	0			58
							476	4	3227	9							
08	46934	X	40115	-0-	-6819	-0-	2390	1	34197	3	Y	2575	2580	0			53
							695	4	2833	9							
09	45420	X	34245	-0-	-11175	-0-	2070	1	28161	3	Y	2536	2538	0			51
							1224	4	2790	9							
10	46934	X	33808	-0-	-13126	-0-	1981	1	29350	3	Y	1977	1981	0			47
							302	4	2175	9							
11	40380	X	32535	-0-	-7845	-0-	2047	1	27728	3	Y	1993	1989	0			51
							568	4	2192	9							
12	41726	X	31734	-0-	-9992	-0-	1929	1	27254	3	Y	2018	2012	0			57
							331	4	2220	9							

TOTAL GAS PROD: 352,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,332

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50251	X	42295	-0-	-7956	-0-	952	1	35216	3	Y	5293	5287	0			44
							305	4	5822	9							
02	51911	X	51911	-0-	-0-	-0-	2299	1	42645	3	Y	6129	6120	0			53
							225	4	6742	9							
03	50424	X	50424	-0-	-0-	-0-	2341	1	41299	3	Y	5893	5921	0			25
							302	4	6482	9							
04	45660	X	42857	-0-	-2803	-0-	2020	1	35142	3	Y	4958	4951	0			32
							241	4	5454	9							
05	58621	X	58621	-0-	-0-	-0-	2721	1	49071	3	Y	5941	5930	0			43
							294	4	6535	9							
06	60708	X	60708	-0-	-0-	-0-	2972	1	51706	3	Y	4964	4937	0			70
							570	4	5460	9							
07	55665	X	55665	-0-	-0-	-0-	2933	1	47382	3	Y	4336	4380	0			26
							580	4	4770	9							
08	76503	X	76503	-0-	-0-	-0-	4150	1	66765	3	Y	3267	3267	0			26
							1994	4	3594	9							
09	56310	X	40372	-0-	-15938	-0-	2213	1	33456	3	Y	3409	3422	0			13
							953	4	3750	9							
10	58187	X	48084	-0-	-10103	-0-	2534	1	39559	3	Y	4808	4767	0			54
							702	4	5289	9							
11	56310	X	42867	-0-	-13443	-0-	2243	1	35237	3	Y	3779	3790	0			43
							1230	4	4157	9							
12	58187	X	43240	-0-	-14947	-0-	2251	1	36366	3	Y	3537	3537	0			43
							732	4	3891	9							

TOTAL GAS PROD: 613,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,314

DAVILA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64666	X	60527	-0-	-4139	-0-	2732	1	50282	3	Y	6421	6420	0			53
							450	4	7063	9							
02	51426	X	51426	-0-	-0-	-0-	2304	1	42966	3	Y	5392	5398	0			47
							225	4	5931	9							
03	67704	X	66589	-0-	-1115	-0-	3181	1	56573	3	Y	5841	5864	0			24
							410	4	6425	9							
04	65520	X	58240	-0-	-7280	-0-	2876	1	50316	3	Y	4277	4274	0			27
							343	4	4705	9							
05	67704	X	42143	-0-	-25561	-0-	1960	1	35552	3	Y	4017	4015	0			29
							212	4	4419	9							
06	64440	X	38203	-0-	-26237	-0-	1891	1	31986	3	Y	3602	3581	0			50
							364	4	3962	9							
07	66588	X	38817	-0-	-27771	-0-	2206	1	32406	3	Y	3423	3452	0			21
							440	4	3765	9							
08	64232	X	33565	-0-	-30667	-0-	1973	1	27221	3	Y	3097	3094	0			24
							964	4	3407	9							
09	58230	X	34853	-0-	-23377	-0-	1911	1	28476	3	Y	3311	3322	0			13
							824	4	3642	9							
10	42129	X	27705	-0-	-14424	-0-	1606	1	22517	3	Y	2849	2830	0			32
							448	4	3134	9							
11	38190	X	21310	-0-	-16880	-0-	1341	1	16654	3	Y	2332	2337	0			27
							750	4	2565	9							
12	38812	X	17230	-0-	-21582	-0-	1128	1	13368	3	Y	2143	2144	0			26
							377	4	2357	9							

TOTAL GAS PROD: 490,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,705

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56761	X	53210	-0-	-3551	-0-	2457	1	45089	3	Y	4782	4782	0			40
							404	4	5260	9							
02	47264	X	43758	-0-	-3506	-0-	2000	1	37176	3	Y	3987	3992	0			35
							196	4	4386	9							
03	61969	X	42014	-0-	-19955	-0-	1991	1	35310	3	Y	4052	4070	0			17
							256	4	4457	9							
04	59970	X	36524	-0-	-23446	-0-	1756	1	30596	3	Y	3603	3597	0			23
							209	4	3963	9							
05	61969	X	36062	-0-	-25907	-0-	1683	1	30365	3	Y	3484	3482	0			25
							182	4	3832	9							
06	51480	X	30026	-0-	-21454	-0-	1428	1	24958	3	Y	3060	3042	0			43
							274	4	3366	9							
07	48453	X	30271	-0-	-18182	-0-	1392	1	25322	3	Y	2987	3012	0			18
							271	4	3286	9							
08	38812	X	25773	-0-	-13039	-0-	1330	1	20798	3	Y	2731	2728	0			21
							641	4	3004	9							
09	36510	X	24477	-0-	-12033	-0-	1461	1	19429	3	Y	2683	2694	0			10
							636	4	2951	9							
10	36053	X	23147	-0-	-12906	-0-	1215	1	18663	3	Y	2665	2645	0			30
							337	4	2932	9							
11	30030	X	19705	-0-	-10325	-0-	978	1	15652	3	Y	2309	2313	0			26
							535	4	2540	9							
12	30256	X	17428	-0-	-12828	-0-	914	1	14058	3	Y	1961	1963	0			24
							299	4	2157	9							

TOTAL GAS PROD: 382,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,304

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49631	X	43720	-0-	-5911	-0-	1752	1	38023	3	Y	3497	3522	0			69
							98	4	3847	9							
02	44828	X	29285	-0-	-15543	-0-	1114	1	25604	3	Y	2270	2295	0			44
							70	4	2497	9							
03	49631	X	28342	-0-	-21289	-0-	1125	1	23884	3	Y	2976	2972	0			48
							59	4	3274	9							
04	44100	X	27252	-0-	-16848	-0-	1173	1	23089	3	Y	2672	2681	0			39
							51	4	2939	9							
05	45570	X	30318	-0-	-15252	-0-	1302	1	26342	3	Y	2341	2332	0			48
							99	4	2575	9							
06	42300	X	22094	-0-	-20206	-0-	1412	1	18193	3	Y	2223	2240	0			31
							44	4	2445	9							
07	32426	X	22225	-0-	-10201	-0-	1184	1	18729	3	Y	2074	2074	0			31
							31	4	2281	9							
08	30318	X	19413	-0-	-10905	-0-	1072	1	16188	3	Y	1937	1932	0			36
							22	4	2131	9							
09	29340	X	21687	-0-	-7653	-0-	1169	1	18481	3	Y	1828	1831	0			33
							26	4	2011	9							
10	30318	X	21051	-0-	-9267	-0-	1240	1	17968	3	Y	1646	1657	0			22
							32	4	1811	9							
11	22080	X	18209	-0-	-3871	-0-	1044	1	15637	3	Y	1369	1373	0			18
							22	4	1506	9							
12	22413	X	20285	-0-	-2128	-0-	1419	1	17088	3	Y	1582	1577	0			23
							38	4	1740	9							

TOTAL GAS PROD: 303,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,415

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. 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	74493	X	40373	-0-	-34120	-0-	1578	1	34218	3	Y	4081	4130	0	81
							88	4	4489	9					
02	66948	X	37732	-0-	-29216	-0-	1401	1	32194	3	Y	3681	3691	0	71
							88	4	4049	9					
03	63922	X	36667	-0-	-27255	-0-	1423	1	30979	3	Y	3810	3819	0	62
							74	4	4191	9					
04	61860	X	33281	-0-	-28579	-0-	1286	1	28211	3	Y	3389	3401	0	50
							56	4	3728	9					
05	57567	X	41837	-0-	-15730	-0-	1520	1	36087	3	Y	3741	3715	0	76
							115	4	4115	9					
06	40440	X	37656	-0-	-2784	-0-	2155	1	31665	3	Y	3426	3455	0	47
							67	4	3769	9					
07	41788	X	34211	-0-	-7577	-0-	1859	1	28851	3	Y	3138	3138	0	47
							49	4	3452	9					
08	41850	X	30827	-0-	-11023	-0-	1746	1	25748	3	Y	2997	2988	0	56
							36	4	3297	9					
09	40500	X	30222	-0-	-10278	-0-	1650	1	25424	3	Y	2828	2833	0	51
							37	4	3111	9					
10	41850	X	29955	-0-	-11895	-0-	1465	1	25860	3	Y	2356	2375	0	32
							38	4	2592	9					
11	37650	X	26418	-0-	-11232	-0-	1197	1	23057	3	Y	1943	1949	0	26
							27	4	2137	9					
12	34224	X	24885	-0-	-9339	-0-	1322	1	21496	3	Y	1847	1846	0	27
							35	4	2032	9					

TOTAL GAS PROD: 404,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,237

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	EOM BALANCE
01	64294	X	38875	-0-	-25419	-0-	1588	1	34338	3	Y	2600	2618	0	51
							89	4	2860	9					
02	50820	X	31519	-0-	-19301	-0-	1215	1	27854	3	Y	2158	2168	0	41
							76	4	2374	9					
03	53940	X	27357	-0-	-26583	-0-	1299	1	23655	3	Y	2123	2130	0	34
							68	4	2335	9					
04	52200	X	22958	-0-	-29242	-0-	1350	1	19355	3	Y	1995	2000	0	29
							58	4	2195	9					
05	44919	X	22671	-0-	-22248	-0-	1244	1	19546	3	Y	1624	1620	0	33
							95	4	1786	9					
06	37620	X	16898	-0-	-20722	-0-	1098	1	14268	3	Y	1362	1376	0	19
							34	4	1498	9					
07	34906	X	21082	-0-	-13824	-0-	1456	1	17818	3	Y	1609	1604	0	24
							38	4	1770	9					
08	26753	X	19596	-0-	-7157	-0-	1394	1	16523	3	Y	1500	1496	0	28
							29	4	1650	9					
09	22950	X	18127	-0-	-4823	-0-	1211	1	15449	3	Y	1309	1313	0	24
							27	4	1440	9					
10	22661	X	17828	-0-	-4833	-0-	1346	1	15169	3	Y	1163	1171	0	16
							34	4	1279	9					
11	20400	X	18779	-0-	-1621	-0-	1279	1	16182	3	Y	1174	1174	0	16
							27	4	1291	9					
12	21080	X	18423	-0-	-2657	-0-	1282	1	15808	3	Y	1181	1180	0	17
							34	4	1299	9					

TOTAL GAS PROD: 274,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,798

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26257	X	19715	-0-	-6542	-0-	1296	1	17128	3	Y	1097	1102	0		30
							84	4	1207	9						
02	21896	X	16356	-0-	-5540	-0-	1056	1	14174	3	Y	999	1002	0		27
							27	4	1099	9						
03	23808	X	10580	-0-	-13228	-0-	677	1	9073	3	Y	697	701	0		23
							63	4	767	9						
04	20670	X	19527	-0-	-1143	-0-	1047	1	17156	3	Y	1172	1178	0		17
							35	4	1289	9						
05	20181	X	17024	-0-	-3157	-0-	1259	1	14497	3	Y	1112	1113	0		16
							45	4	1223	9						
06	19080	X	15663	-0-	-3417	-0-	1186	1	13327	3	Y	955	953	0		18
							99	4	1051	9						
07	20181	X	15022	-0-	-5159	-0-	1207	1	12728	3	Y	916	905	0		29
							79	4	1008	9						
08	20181	X	14105	-0-	-6076	-0-	1171	1	11888	3	Y	877	875	0		31
							81	4	965	9						
09	19530	X	12936	-0-	-6594	-0-	1032	1	10930	3	Y	768	768	0		31
							129	4	845	9						
10	17019	X	12860	-0-	-4159	-0-	1094	1	10910	3	Y	746	740	0		37
							35	4	821	9						
11	15660	X	11551	-0-	-4109	-0-	901	1	9686	3	Y	713	712	0		38
							180	4	784	9						
12	15035	X	10680	-0-	-4355	-0-	772	1	9005	3	Y	573	574	0		37
							273	4	630	9						

TOTAL GAS PROD: 176,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,625

BARBOZA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*10	88474	X	60522	-0-	-27952	-0-	291	1	45007	3	Y	13794	13608	0		186
							51	4	15173	9						
*11	97113	X	97113	-0-	-0-	-0-	434	1	74997	3	Y	19648	19574	0		260
							69	4	21613	9						
*12	92208	X	92208	-0-	-0-	-0-	558	1	73488	3	Y	16439	16457	0		242
							79	4	18083	9						

TOTAL GAS PROD: 249,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,881

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12738 PERF. N/A

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	45228	-0-		45228	45228	346	1	26851	3	Y	16335	16114	0			221
								62	4	17969	9							
11	14B2	EXT	120324	-0-		120324	165552	539	1	92807	3	Y	24448	24345	0			324
								85	4	26893	9							
12	14B2	EXT	114345	-0-		114345	279897	705	1	90900	3	Y	20584	20605	0			303
								98	4	22642	9							

TOTAL GAS PROD: 279,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,367

BARBOZA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	14B2	EXT	88474	51560	X	-36914	-0-	401	1	29993	3	Y	19179	18920	0			259
								69	4	21097	9							
*11	14B2	EXT	138664	138664	X	-0-	-0-	620	1	107057	3	Y	28081	27968	0			372
								98	4	30889	9							
*12	14B2	EXT	125984	125984	X	-0-	-0-	590	1	97496	3	Y	25266	25266	0			372
								105	4	27793	9							

TOTAL GAS PROD: 316,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,526

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	85005	-0-	85005	85005	424	1	61749	3	Y	20693	20413	0			280
							70	4	22762	9							
11	14B2	EXT	125405	-0-	125405	210410	577	1	95218	3	Y	26838	26763	0			355
							88	4	29522	9							
12	14B2	EXT	110854	-0-	110854	321264	533	1	84110	3	Y	23745	23750	0			350
							91	4	26120	9							

TOTAL GAS PROD: 321,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,276

DAVILA UNIT WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853

01	40641	X	40201	-0-	-440	-0-	1891	1	34597	3	Y	3093	3091	0			26
							311	4	3402	9							
02	41468	X	37344	-0-	-4124	-0-	1883	1	31836	3	Y	3126	3125	0			27
							186	4	3439	9							
03	45911	X	45219	-0-	-692	-0-	2479	1	38931	3	Y	3169	3183	0			13
							323	4	3486	9							
04	44430	X	43786	-0-	-644	-0-	2495	1	37879	3	Y	2829	2824	0			18
							300	4	3112	9							
05	43671	X	43671	-0-	-0-	-0-	2428	1	38008	3	Y	2699	2698	0			19
							266	4	2969	9							
06	43770	X	33598	-0-	-10172	-0-	1962	1	28910	3	Y	2131	2120	0			30
							382	4	2344	9							
07	45260	X	35262	-0-	-9998	-0-	2158	1	30280	3	Y	2174	2191	0			13
							433	4	2391	9							
08	45260	X	29990	-0-	-15270	-0-	1960	1	25370	3	Y	1542	1543	0			12
							964	4	1696	9							
09	43800	X	27353	-0-	-16447	-0-	1629	1	23274	3	Y	1586	1592	0			6
							705	4	1745	9							
10	43679	X	27087	-0-	-16592	-0-	1503	1	23199	3	Y	1790	1776	0			20
							416	4	1969	9							
11	34110	X	22076	-0-	-12034	-0-	1206	1	18592	3	Y	1468	1471	0			17
							663	4	1615	9							
12	35247	X	21933	-0-	-13314	-0-	1219	1	18682	3	Y	1485	1484	0			18
							398	4	1634	9							

TOTAL GAS PROD: 407,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,092

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 12655 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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70835	X	32230	-0-	-38605	-0-	1296	1	28170	3	Y	2446	2461	0			48
							73	4	2691	9							
02	43932	X	8410	-0-	-35522	-0-	488	1	7141	3	Y	682	717	0			13
							31	4	750	9							
03	44702	X	26342	-0-	-18360	-0-	1709	1	21842	3	Y	2455	2428	0			40
							90	4	2701	9							
04	39630	X	18630	-0-	-21000	-0-	1412	1	15178	3	Y	1799	1813	0			26
							61	4	1979	9							
05	36549	X	24754	-0-	-11795	-0-	1640	1	21186	3	Y	1639	1632	0			33
							125	4	1803	9							
06	31200	X	20041	-0-	-11159	-0-	1500	1	16902	3	Y	1447	1460	0			20
							47	4	1592	9							
07	26350	X	17128	-0-	-9222	-0-	1182	1	14768	3	Y	1043	1047	0			16
							31	4	1147	9							
08	25699	X	13236	-0-	-12463	-0-	1143	1	10740	3	Y	1209	1202	0			23
							23	4	1330	9							
09	23970	X	13866	-0-	-10104	-0-	1111	1	11328	3	Y	1275	1275	0			23
							24	4	1403	9							
10	24769	X	13022	-0-	-11747	-0-	1004	1	10732	3	Y	1146	1154	0			15
							25	4	1261	9							
11	20040	X	10138	-0-	-9902	-0-	892	1	8263	3	Y	877	880	0			12
							18	4	965	9							
12	17143	X	12053	-0-	-5090	-0-	1029	1	9461	3	Y	1396	1387	0			21
							27	4	1536	9							

TOTAL GAS PROD: 209,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,414

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169663	X	68253	-0-	-101410	-0-	191	1	59263	3	Y	7866	7918	0			156
							146	4	8653	9							
02	153244	X	18337	-0-	-134907	-0-	59	1	15676	3	Y	2328	2439	0			45
							41	4	2561	9							
03	98890	X	30561	-0-	-68329	-0-	1119	1	24855	3	Y	4117	4095	0			67
							58	4	4529	9							
04	91890	X	25032	-0-	-66858	-0-	889	1	19896	3	Y	3825	3836	0			56
							39	4	4208	9							
05	81468	X	80680	-0-	-788	-0-	2823	1	68308	3	Y	8487	8370	0			173
							213	4	9336	9							
06	72003	X	72003	-0-	-0-	-0-	2744	1	60923	3	Y	7499	7568	0			104
							87	4	8249	9							
07	72053	X	72053	-0-	-0-	-0-	2782	1	61879	3	Y	6654	6658	0			100
							73	4	7319	9							
08	80693	X	51742	-0-	-28951	-0-	2061	1	44769	3	Y	4426	4444	0			82
							43	4	4869	9							
09	78090	X	41556	-0-	-36534	-0-	1660	1	36208	3	Y	3317	3339	0			60
							39	4	3649	9							
10	80693	X	37602	-0-	-43091	-0-	1501	1	32960	3	Y	2819	2841	0			38
							40	4	3101	9							
11	72000	X	31010	-0-	-40990	-0-	1459	1	26371	3	Y	2862	2862	0			38
							32	4	3148	9							
12	72044	X	28810	-0-	-43234	-0-	1517	1	24247	3	Y	2732	2730	0			40
							41	4	3005	9							

TOTAL GAS PROD: 557,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,932

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	EOM BALANCE
01	34999	X	20645	-0-	-14354	-0-	971	1	16428	3	Y	2757	2748	0	44
							213	4	3033	9					
02	29064	X	12225	-0-	-16839	-0-	758	1	9497	3	Y	1667	1675	0	36
							136	4	1834	9					
03	29202	X	18167	-0-	-11035	-0-	1133	1	14034	3	Y	2532	2511	0	57
							215	4	2785	9					
04	23550	X	17869	-0-	-5681	-0-	1361	1	13538	3	Y	2354	2351	0	60
							381	4	2589	9					
05	22444	X	15971	-0-	-6473	-0-	1156	1	12241	3	Y	2119	2123	0	56
							243	4	2331	9					
06	19980	X	14551	-0-	-5429	-0-	1110	1	11108	3	Y	1938	1938	0	56
							201	4	2132	9					
07	18476	X	13182	-0-	-5294	-0-	1089	1	9639	3	Y	1857	1856	0	57
							411	4	2043	9					
08	18476	X	13131	-0-	-5345	-0-	1203	1	9515	3	Y	1873	1815	0	115
							353	4	2060	9					
09	17880	X	13747	-0-	-4133	-0-	1188	1	10280	3	Y	1738	1781	0	72
							367	4	1912	9					
10	15965	X	13602	-0-	-2363	-0-	1109	1	10176	3	Y	1750	1752	0	70
							392	4	1925	9					
11	14550	X	10989	-0-	-3561	-0-	1069	1	7688	3	Y	1318	1346	0	42
							782	4	1450	9					
12	14198	X	9416	-0-	-4782	-0-	649	1	7033	3	Y	1141	1175	0	8
							479	4	1255	9					

TOTAL GAS PROD: 173,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,044

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 12727 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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53661	X	23990	-0-	-29671	-0-	123	1	20486	3	Y	2972	2982	0			58
							112	4	3269	9							
02	33236	X	-0-	-0-	-33236	-0-					Y	-0-	58	0			-0-
03	36797	X	18517	-0-	-18280	-0-	124	1	15416	3	Y	2573	2531	0			42
							147	4	2830	9							
04	35610	X	25636	-0-	-9974	-0-	1330	1	20960	3	Y	2867	2883	0			26
							192	4	3154	9							
05	38521	X	38521	-0-	-0-	-0-	1999	1	32254	3	Y	3705	3691	0			40
							192	4	4076	9							
06	49345	X	49345	-0-	-0-	-0-	2531	1	43008	3	Y	3176	3153	0			63
							312	4	3494	9							
07	28906	X	28906	-0-	-0-	-0-	1403	1	25262	3	Y	1808	1835	0			36
							252	4	1989	9							
08	38533	X	36152	-0-	-2381	-0-	1769	1	31126	3	Y	2504	2488	0			52
							503	4	2754	9							
09	44730	X	37844	-0-	-6886	-0-	1772	1	32497	3	Y	2326	2331	0			47
							1016	4	2559	9							
10	46221	X	33920	-0-	-12301	-0-	1692	1	29601	3	Y	2156	2151	0			52
							255	4	2372	9							
*11	44730	X	30777	-0-	-13953	-0-	1825	1	25894	3	Y	2321	2314	0			59
							505	4	2553	9							
12	39091	X	29569	-0-	-9522	-0-	1777	1	26673	3	Y	741	779	0			21
							304	4	815	9							

TOTAL GAS PROD: 353,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,149

HOLLMAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60977	X	29763	-0-	-31214	-0-	1413	1	25389	3	Y	2558	2557	0			50
							147	4	2814	9							
02	55076	X	-0-	-0-	-55076	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
03	59272	X	19489	-0-	-39783	-0-	308	1	16341	3	Y	2434	2394	0			40
							163	4	2677	9							
04	45690	X	43684	-0-	-2006	-0-	2567	1	37000	3	Y	3425	3434	0			31
							349	4	3768	9							
05	36797	X	35911	-0-	-886	-0-	1970	1	30934	3	Y	2562	2566	0			27
							189	4	2818	9							
06	28800	X	28072	-0-	-728	-0-	1604	1	23716	3	Y	2320	2301	0			46
							200	4	2552	9							
07	45136	X	31109	-0-	-14027	-0-	1811	1	26246	3	Y	2472	2469	0			49
							333	4	2719	9							
08	45136	X	26786	-0-	-18350	-0-	1468	1	22648	3	Y	2042	2049	0			42
							424	4	2246	9							
09	43680	X	23906	-0-	-19774	-0-	1445	1	19645	3	Y	1784	1790	0			36
							854	4	1962	9							
10	35898	X	22019	-0-	-13879	-0-	1236	1	18661	3	Y	1758	1752	0			42
							188	4	1934	9							
11	30120	X	20784	-0-	-9336	-0-	1318	1	17812	3	Y	1172	1184	0			30
							365	4	1289	9							
12	31124	X	14476	-0-	-16648	-0-	1083	1	12505	3	Y	636	648	0			18
							188	4	700	9							

TOTAL GAS PROD: 295,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,163

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144305	X	77005	-0-	-67300	-0-	211	1	66135	3	Y	9542	9598	0	189
							163	4	10496	9					
02	104832	X	19789	-0-	-85043	-0-	58	1	17264	3	Y	2202	2349	0	42
							45	4	2422	9					
03	114328	X	340	-0-	-113988	-0-	12	1	259	3	Y	62	103	0	1
							1	4	68	9					
04	97470	X	-0-	-0-	-97470	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
05	86831	X	-0-	-0-	-86831	-0-					Y	-0-			-0-
06	74520	X	-0-	-0-	-74520	-0-					Y	-0-			-0-
07	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		55891	-0-	55891	55891	2112	1	46705	3	Y	6391	6272	0	119
							44	4	7030	9					
09	T. A.		58230	-0-	58230	114121	2109	1	46955	3	Y	8286	8255	0	150
							51	4	9115	9					
10	T. A.		47500	-0-	47500	161621	1813	1	40810	3	Y	4390	4481	0	59
							48	4	4829	9					
11	T. A.		38779	-0-	38779	200400	1340	1	33093	3	Y	3923	3930	0	52
							31	4	4315	9					
12	T. A.		34647	-0-	34647	235047	1325	1	29171	3	Y	3741	3738	0	55
							36	4	4115	9					

TOTAL GAS PROD: 332,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,537

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43586	X	38814	-0-	-4772	-0-	1782	1	32719	3	Y	3754	3739	0	72
							184	4	4129	9					
02	38472	X	-0-	-0-	-38472	-0-					Y	-0-	72	0	-0-
03	42594	X	13845	-0-	-28749	-0-	231	1	10992	3	Y	2286	2248	0	38
							107	4	2515	9					
04	41220	X	20844	-0-	-20376	-0-	1111	1	16448	3	Y	2849	2861	0	26
							151	4	3134	9					
05	38812	X	23901	-0-	-14911	-0-	1205	1	19424	3	Y	2869	2864	0	31
							116	4	3156	9					
06	37560	X	21480	-0-	-16080	-0-	1036	1	17815	3	Y	2274	2260	0	45
							128	4	2501	9					
07	26025	X	26025	-0-	-0-	-0-	1220	1	22093	3	Y	2266	2266	0	45
							219	4	2493	9					
08	22847	X	19826	-0-	-3021	-0-	1058	1	16251	3	Y	2011	2015	0	41
							305	4	2212	9					
09	22110	X	17747	-0-	-4363	-0-	1166	1	13878	3	Y	1824	1828	0	37
							697	4	2006	9					
10	22847	X	17092	-0-	-5755	-0-	1268	1	13532	3	Y	1905	1896	0	46
							196	4	2096	9					
*11	22110	X	16254	-0-	-5856	-0-	1207	1	12593	3	Y	1923	1920	0	49
							339	4	2115	9					
12	22847	X	15404	-0-	-7443	-0-	1095	1	12080	3	Y	1853	1849	0	53
							191	4	2038	9					

TOTAL GAS PROD: 231,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,814

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10912 06/22/2018

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 #: 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	EOM BALANCE
01	57319	X	39264	-0-	-18055	-0-	2048	1	35943	3	Y	1037	1056	0	28
							132	4	1141	9					
02	51772	X	26732	-0-	-25040	-0-	1372	1	24236	3	Y	990	991	0	27
							35	4	1089	9					
03	57319	X	18391	-0-	-38928	-0-	914	1	16624	3	Y	699	703	0	23
							84	4	769	9					
04	46290	X	32646	-0-	-13644	-0-	1807	1	29599	3	Y	1072	1079	0	16
							61	4	1179	9					
05	47833	X	25159	-0-	-22674	-0-	1529	1	22653	3	Y	838	842	0	12
							55	4	922	9					
06	38010	X	22306	-0-	-15704	-0-	1371	1	19996	3	Y	749	747	0	14
							115	4	824	9					
07	33728	X	24263	-0-	-9465	-0-	1504	1	21782	3	Y	798	787	0	25
							99	4	878	9					
08	33728	X	20881	-0-	-12847	-0-	1427	1	18516	3	Y	763	761	0	27
							99	4	839	9					
09	32640	X	17587	-0-	-15053	-0-	1204	1	15492	3	Y	673	673	0	27
							151	4	740	9					
10	25172	X	17826	-0-	-7346	-0-	1314	1	15730	3	Y	672	666	0	33
							43	4	739	9					
11	23490	X	14384	-0-	-9106	-0-	1006	1	12607	3	Y	518	523	0	28
							201	4	570	9					
12	24273	X	14638	-0-	-9635	-0-	997	1	12544	3	Y	677	662	0	43
							352	4	745	9					

TOTAL GAS PROD: 274,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,486

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	EOM BALANCE
01	158007	X	50630	-0-	-107377	-0-	147	1	43351	3	Y	6386	6475	0	126
							107	4	7025	9					
02	103208	X	37887	-0-	-65321	-0-	123	1	32050	3	Y	5118	5146	0	98
							84	4	5630	9					
03	100688	X	69583	-0-	-31105	-0-	308	1	55742	3	Y	12188	12089	0	197
							126	4	13407	9					
04	97440	X	46715	-0-	-50725	-0-	1392	1	38621	3	Y	6025	6133	0	89
							74	4	6628	9					
05	92938	X	48819	-0-	-44119	-0-	1756	1	41732	3	Y	4725	4718	0	96
							133	4	5198	9					
06	67350	X	47326	-0-	-20024	-0-	1837	1	40888	3	Y	4130	4169	0	57
							58	4	4543	9					
07	69595	X	49253	-0-	-20342	-0-	1933	1	42645	3	Y	4204	4198	0	63
							51	4	4624	9					
08	51212	X	41205	-0-	-10007	-0-	1668	1	35879	3	Y	3294	3296	0	61
							35	4	3623	9					
09	47340	X	37573	-0-	-9767	-0-	1511	1	32597	3	Y	3117	3121	0	57
							36	4	3429	9					
10	49259	X	34110	-0-	-15149	-0-	1366	1	29784	3	Y	2658	2679	0	36
							36	4	2924	9					
11	47670	X	30752	-0-	-16918	-0-	1346	1	26922	3	Y	2231	2237	0	30
							30	4	2454	9					
12	49259	X	30081	-0-	-19178	-0-	1571	1	25552	3	Y	2651	2642	0	39
							42	4	2916	9					

TOTAL GAS PROD: 523,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,727

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. 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	160270	X	74931	-0-	-85339	-0-	2985	1	64830	3	Y	6317	6332	0	125
							167	4	6949	9					
02	75152	X	66281	-0-	-8871	-0-	2482	1	57122	3	Y	5928	5939	0	114
							156	4	6521	9					
03	78802	X	69624	-0-	-9178	-0-	2665	1	59189	3	Y	6937	6939	0	112
							139	4	7631	9					
04	72510	X	57874	-0-	-14636	-0-	2241	1	50246	3	Y	4808	4849	0	71
							98	4	5289	9					
05	74927	X	49093	-0-	-25834	-0-	1811	1	43186	3	Y	3599	3597	0	73
							137	4	3959	9					
06	72510	X	42062	-0-	-30448	-0-	1693	1	37597	3	Y	2472	2511	0	34
							53	4	2719	9					
07	73377	X	35955	-0-	-37422	-0-	1442	1	32453	3	Y	1838	1844	0	28
							38	4	2022	9					
08	64511	X	33356	-0-	-31155	-0-	1447	1	28807	3	Y	2793	2769	0	52
							30	4	3072	9					
09	57870	X	29751	-0-	-28119	-0-	1386	1	26038	3	Y	2086	2100	0	38
							32	4	2295	9					
10	49104	X	25940	-0-	-23164	-0-	1148	1	23476	3	Y	1169	1191	0	16
							30	4	1286	9					
11	42060	X	23604	-0-	-18456	-0-	1013	1	20555	3	Y	1830	1822	0	24
							23	4	2013	9					
12	35960	X	20218	-0-	-15742	-0-	927	1	17377	3	Y	1717	1716	0	25
							25	4	1889	9					

TOTAL GAS PROD: 528,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,494

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. 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	144336	X	58086	-0-	-86250	-0-	159	1	50350	3	Y	6775	6829	0	134
							124	4	7453	9					
02	86492	X	45659	-0-	-40833	-0-	134	1	39657	3	Y	5240	5273	0	101
							104	4	5764	9					
03	95759	X	64956	-0-	-30803	-0-	2419	1	53745	3	Y	7878	7852	0	127
							126	4	8666	9					
04	85560	X	51646	-0-	-33914	-0-	1936	1	43419	3	Y	5643	5687	0	83
							84	4	6207	9					
05	71672	X	46590	-0-	-25082	-0-	1641	1	39356	3	Y	4972	4954	0	101
							124	4	5469	9					
06	62850	X	39853	-0-	-22997	-0-	1494	1	33175	3	Y	4670	4706	0	65
							47	4	5137	9					
07	64945	X	36644	-0-	-28301	-0-	1347	1	30332	3	Y	4481	4479	0	67
							36	4	4929	9					
08	54901	X	37100	-0-	-17801	-0-	1462	1	30544	3	Y	4603	4584	0	86
							31	4	5063	9					
09	51660	X	36332	-0-	-15328	-0-	1528	1	30068	3	Y	4273	4282	0	77
							36	4	4700	9					
10	46593	X	35143	-0-	-11450	-0-	1396	1	28494	3	Y	4742	4755	0	64
							37	4	5216	9					
11	39840	X	28653	-0-	-11187	-0-	1142	1	24038	3	Y	3134	3157	0	41
							26	4	3447	9					
12	37541	X	32768	-0-	-4773	-0-	1352	1	27236	3	Y	3766	3752	0	55
							37	4	4143	9					

TOTAL GAS PROD: 513,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,177

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65224	X	49218	-0-	-16006	-0-	2255	1	45743	3	Y	977	992	0			27
							145	4	1075	9							
02	54124	X	30783	-0-	-23341	-0-	1669	1	28152	3	Y	835	839	0			23
							43	4	919	9							
03	59923	X	20411	-0-	-39512	-0-	1123	1	18514	3	Y	609	612	0			20
							104	4	670	9							
04	57990	X	41389	-0-	-16601	-0-	2199	1	38107	3	Y	917	924	0			13
							74	4	1009	9							
05	57319	X	31017	-0-	-26302	-0-	1791	1	28360	3	Y	729	732	0			10
							64	4	802	9							
06	47640	X	28298	-0-	-19342	-0-	1662	1	25771	3	Y	660	658	0			12
							139	4	726	9							
07	42780	X	34079	-0-	-8701	-0-	1985	1	31130	3	Y	758	746	0			24
							130	4	834	9							
08	42780	X	25914	-0-	-16866	-0-	1674	1	23406	3	Y	653	654	0			23
							116	4	718	9							
09	41400	X	23149	-0-	-18251	-0-	1471	1	20860	3	Y	576	576	0			23
							184	4	634	9							
10	34069	X	21853	-0-	-12216	-0-	1599	1	19601	3	Y	546	542	0			27
							52	4	601	9							
11	32970	X	18808	-0-	-14162	-0-	1385	1	16447	3	Y	636	629	0			34
							276	4	700	9							
12	34069	X	17467	-0-	-16602	-0-	1320	1	15128	3	Y	502	504	0			32
							467	4	552	9							

TOTAL GAS PROD: 342,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,398

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68758	X	45398	-0-	-23360	-0-	2345	1	41655	3	Y	1134	1152	0			31
							151	4	1247	9							
02	53088	X	32314	-0-	-20774	-0-	1651	1	29561	3	Y	963	968	0			26
							43	4	1059	9							
03	58776	X	19349	-0-	-39427	-0-	1099	1	17415	3	Y	666	670	0			22
							102	4	733	9							
04	56880	X	5470	-0-	-51410	-0-	739	1	4231	3	Y	432	448	0			6
							25	4	475	9							
05	57536	X	207	-0-	-57329	-0-	174	1	15	3	Y	11	17	0			-0-
							6	4	12	9							
06	43920	X	-0-	-0-	-43920	-0-					Y	-0-					-0-
07	35774	X	-0-	-0-	-35774	-0-					Y	-0-					-0-
08	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					Y	-0-					-0-
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	287	X	287	-0-	-0-	-0-	180	1	49	3	Y	20	19	0			1
							36	4	22	9							
*12	597	X	597	-0-	-0-	-0-	381	1	37	3	Y	40	38	0			3
							135	4	44	9							

TOTAL GAS PROD: 103,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,266

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. 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	98084	X	75152	-0-	-22932	-0-	3042	1	65168	3	Y	6156	6203	0	122
							170	4	6772	9					
02	79408	X	57094	-0-	-22314	-0-	2189	1	49640	3	Y	4662	4695	0	89
							137	4	5128	9					
03	78771	X	56386	-0-	-22385	-0-	2243	1	48883	3	Y	4675	4688	0	76
							117	4	5143	9					
04	75090	X	49504	-0-	-25586	-0-	1954	1	42912	3	Y	4139	4154	0	61
							85	4	4553	9					
05	77593	X	48032	-0-	-29561	-0-	1763	1	41990	3	Y	3769	3753	0	77
							133	4	4146	9					
06	72720	X	40906	-0-	-31814	-0-	1615	1	35798	3	Y	3129	3163	0	43
							51	4	3442	9					
07	63209	X	37251	-0-	-25958	-0-	1494	1	32620	3	Y	2816	2817	0	42
							39	4	3098	9					
08	53165	X	33739	-0-	-19426	-0-	1453	1	29376	3	Y	2618	2611	0	49
							30	4	2880	9					
09	49500	X	31223	-0-	-18277	-0-	1348	1	27191	3	Y	2411	2416	0	44
							32	4	2652	9					
10	48019	X	24693	-0-	-23326	-0-	1203	1	21326	3	Y	1939	1957	0	26
							31	4	2133	9					
11	40920	X	27859	-0-	-13061	-0-	1348	1	24323	3	Y	1962	1962	0	26
							30	4	2158	9					
12	37262	X	25591	-0-	-11671	-0-	1243	1	22146	3	Y	1971	1968	0	29
							34	4	2168	9					

TOTAL GAS PROD: 507,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,247

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. 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	69347	X	53026	-0-	-16321	-0-	2091	1	45273	3	Y	5041	5063	0	100
							117	4	5545	9					
02	62636	X	37175	-0-	-25461	-0-	1390	1	31811	3	Y	3534	3566	0	68
							87	4	3887	9					
03	64046	X	33890	-0-	-30156	-0-	1290	1	28441	3	Y	3720	3728	0	60
							67	4	4092	9					
04	61980	X	30304	-0-	-31676	-0-	1149	1	25523	3	Y	3256	3268	0	48
							50	4	3582	9					
05	64046	X	39776	-0-	-24270	-0-	1436	1	34502	3	Y	3390	3369	0	69
							109	4	3729	9					
06	51330	X	36854	-0-	-14476	-0-	1551	1	32251	3	Y	2730	2761	0	38
							49	4	3003	9					
07	41168	X	34891	-0-	-6277	-0-	1839	1	29947	3	Y	2779	2775	0	42
							48	4	3057	9					
08	39773	X	31232	-0-	-8541	-0-	1377	1	27029	3	Y	2543	2538	0	47
							29	4	2797	9					
09	38490	X	28395	-0-	-10095	-0-	1232	1	24589	3	Y	2314	2319	0	42
							29	4	2545	9					
10	39773	X	20748	-0-	-19025	-0-	965	1	18006	3	Y	1593	1613	0	22
							25	4	1752	9					
11	36840	X	21557	-0-	-15283	-0-	972	1	19165	3	Y	1271	1276	0	17
							22	4	1398	9					
12	34906	X	14646	-0-	-20260	-0-	896	1	12476	3	Y	1136	1136	0	17
							24	4	1250	9					

TOTAL GAS PROD: 382,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,307

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. 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	71772	X	71772	-0-	-0-	-0-	3001	1	61952	3	Y	6046	6092	0	120
							168	4	6651	9					
02	57456	X	44753	-0-	-12703	-0-	2166	1	39659	3	Y	2538	2609	0	49
							136	4	2792	9					
03	75919	X	41319	-0-	-34600	-0-	2022	1	35823	3	Y	3062	3062	0	49
							106	4	3368	9					
04	73470	X	38719	-0-	-34751	-0-	2044	1	33302	3	Y	2985	2990	0	44
							89	4	3284	9					
05	75919	X	43213	-0-	-32706	-0-	2343	1	37751	3	Y	2673	2663	0	54
							179	4	2940	9					
06	69450	X	34629	-0-	-34821	-0-	1913	1	30241	3	Y	2195	2219	0	30
							60	4	2415	9					
07	49538	X	30733	-0-	-18805	-0-	1578	1	26563	3	Y	2318	2313	0	35
							42	4	2550	9					
08	43214	X	27404	-0-	-15810	-0-	1459	1	23792	3	Y	1930	1929	0	36
							30	4	2123	9					
09	41820	X	25543	-0-	-16277	-0-	1375	1	22192	3	Y	1768	1772	0	32
							31	4	1945	9					
10	43214	X	17708	-0-	-25506	-0-	954	1	15367	3	Y	1238	1253	0	17
							25	4	1362	9					
11	34620	X	14684	-0-	-19936	-0-	880	1	12657	3	Y	1025	1028	0	14
							19	4	1128	9					
12	30721	X	24332	-0-	-6389	-0-	1393	1	21022	3	Y	1709	1698	0	25
							37	4	1880	9					

TOTAL GAS PROD: 414,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,487

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. 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	64263	X	47354	-0-	-16909	-0-	2217	1	40727	3	Y	3896	3925	0	77
							124	4	4286	9					
02	55524	X	36474	-0-	-19050	-0-	1955	1	30957	3	Y	3126	3143	0	60
							123	4	3439	9					
03	58962	X	29705	-0-	-29257	-0-	1514	1	25149	3	Y	2694	2710	0	44
							79	4	2963	9					
04	57060	X	32304	-0-	-24756	-0-	1709	1	27367	3	Y	2867	2869	0	42
							74	4	3154	9					
05	58962	X	31844	-0-	-27118	-0-	1640	1	27084	3	Y	2723	2710	0	55
							125	4	2995	9					
06	45840	X	26737	-0-	-19103	-0-	1541	1	22511	3	Y	2397	2419	0	33
							48	4	2637	9					
07	40393	X	25632	-0-	-14761	-0-	1399	1	21610	3	Y	2351	2349	0	35
							37	4	2586	9					
08	33387	X	23266	-0-	-10121	-0-	1274	1	19514	3	Y	2229	2222	0	42
							26	4	2452	9					
09	32310	X	21763	-0-	-10547	-0-	1246	1	18222	3	Y	2061	2066	0	37
							28	4	2267	9					
10	31837	X	15859	-0-	-15978	-0-	878	1	13428	3	Y	1391	1409	0	19
							23	4	1530	9					
11	26730	X	13493	-0-	-13237	-0-	781	1	11235	3	Y	1327	1328	0	18
							17	4	1460	9					
12	25637	X	17100	-0-	-8537	-0-	940	1	14204	3	Y	1755	1747	0	26
							25	4	1931	9					

TOTAL GAS PROD: 321,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,817

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 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-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10912 06/22/2018

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

FREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284751 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143

01	188604	X	70178	-0-	-118426	-0-	125	1	63594	3	Y	5706	5757	0			156
							182	4	6277	9							
02	170352	X	63155	-0-	-107197	-0-	1000	1	56701	3	Y	4897	4921	0			132
							67	4	5387	9							
03	177909	X	77039	-0-	-100870	-0-	3049	1	68023	3	Y	5168	5132	0			168
							282	4	5685	9							
04	107850	X	54620	-0-	-53230	-0-	2489	1	48146	3	Y	3546	3662	0			52
							84	4	3901	9							
05	85281	X	51606	-0-	-33675	-0-	2326	1	45446	3	Y	3410	3414	0			48
							83	4	3751	9							
06	74550	X	49064	-0-	-25486	-0-	2194	1	43478	3	Y	2917	2911	0			54
							183	4	3209	9							
07	77035	X	40467	-0-	-36568	-0-	2069	1	35508	3	Y	2504	2480	0			78
							136	4	2754	9							
08	76942	X	47816	-0-	-29126	-0-	2567	1	42143	3	Y	2663	2646	0			95
							177	4	2929	9							
09	54630	X	39794	-0-	-14836	-0-	2166	1	34975	3	Y	2165	2172	0			88
							271	4	2382	9							
10	51615	X	37776	-0-	-13839	-0-	2251	1	33458	3	Y	1813	1811	0			90
							73	4	1994	9							
11	49050	X	21413	-0-	-27637	-0-	1291	1	18438	3	Y	1297	1317	0			70
							257	4	1427	9							
12	47802	X	20904	-0-	-26898	-0-	1044	1	18044	3	Y	1315	1301	0			84
							369	4	1447	9							

TOTAL GAS PROD: 573,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,401

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284752 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	223200	X	67853	-0-	-155347	-0-	81	1	60611	3	Y	6353	6403	0	173
							173	4	6988	9					
02	188020	X	65539	-0-	-122481	-0-	1046	1	58661	3	Y	5239	5270	0	142
							69	4	5763	9					
03	184512	X	76081	-0-	-108431	-0-	2990	1	66676	3	Y	5581	5541	0	182
							276	4	6139	9					
04	111480	X	55637	-0-	-55843	-0-	2515	1	48825	3	Y	3830	3956	0	56
							84	4	4213	9					
05	87296	X	55816	-0-	-31480	-0-	2507	1	49039	3	Y	3800	3802	0	54
							90	4	4180	9					
06	73620	X	48661	-0-	-24959	-0-	2166	1	42945	3	Y	3063	3061	0	56
							181	4	3369	9					
07	76074	X	48634	-0-	-27440	-0-	2493	1	42687	3	Y	2991	2954	0	93
							164	4	3290	9					
08	75795	X	47462	-0-	-28333	-0-	2543	1	41740	3	Y	2730	2726	0	97
							176	4	3003	9					
09	55650	X	39439	-0-	-16211	-0-	2138	1	34560	3	Y	2248	2253	0	92
							268	4	2473	9					
10	55831	X	35222	-0-	-20609	-0-	2091	1	30975	3	Y	1898	1896	0	94
							68	4	2088	9					
11	48660	X	24768	-0-	-23892	-0-	1478	1	21333	3	Y	1511	1524	0	81
							295	4	1662	9					
12	48639	X	29919	-0-	-18720	-0-	1417	1	26163	3	Y	1671	1645	0	107
							501	4	1838	9					

TOTAL GAS PROD: 595,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,915

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284802 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 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	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		147748	-0-	147748	147748	1042	1	122390	3	Y	21852	21499	0	353
							279	4	24037	9					
04	332529	X	184781	-0-	-147748	-0-	978	1	153914	3	Y	26908	26866	0	395
							290	4	29599	9					
05	233058	X	187904	-0-	-45154	-0-	840	1	159979	3	Y	24233	24134	0	494
							429	4	26656	9					
06	225540	X	157946	-0-	-67594	-0-	729	1	135885	3	Y	19256	19483	0	267
							150	4	21182	9					
07	190929	X	121319	-0-	-69610	-0-	509	1	104060	3	Y	15138	15177	0	228
							98	4	16652	9					
08	190929	X	104176	-0-	-86753	-0-	473	1	89589	3	Y	12763	12753	0	238
							75	4	14039	9					
09	184770	X	92032	-0-	-92738	-0-	2670	1	77880	3	Y	10364	10414	0	188
							82	4	11400	9					
10	189875	X	116750	-0-	-73125	-0-	4152	1	102639	3	Y	8954	9021	0	121
							110	4	9849	9					
11	157950	X	82349	-0-	-75601	-0-	2929	1	72100	3	Y	6592	6626	0	87
							69	4	7251	9					
12	121334	X	63485	-0-	-57849	-0-	2275	1	55811	3	Y	4851	4867	0	71
							63	4	5336	9					

TOTAL GAS PROD: 1,258,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 150,911

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10912 06/22/2018

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

MAY B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979

01	175677	X	80679	-0-	-94998	-0-	158	1	69319	3	Y	10028	10131	0			198
							171	4	11031	9							
02	158676	X	79301	-0-	-79375	-0-	2294	1	68289	3	Y	7758	7807	0			149
							184	4	8534	9							
03	103850	X	97500	-0-	-6350	-0-	3796	1	84504	3	Y	8184	8201	0			132
							198	4	9002	9							
04	100500	X	76744	-0-	-23756	-0-	3012	1	66272	3	Y	6663	6697	0			98
							131	4	7329	9							
05	103850	X	66226	-0-	-37624	-0-	2409	1	57472	3	Y	5603	5587	0			114
							182	4	6163	9							
06	94350	X	56435	-0-	-37915	-0-	2225	1	48744	3	Y	4905	4951	0			68
							70	4	5396	9							
07	97495	X	55810	-0-	-41685	-0-	2147	1	48323	3	Y	4803	4799	0			72
							57	4	5283	9							
08	83948	X	53291	-0-	-30657	-0-	2095	1	46134	3	Y	4562	4549	0			85
							44	4	5018	9							
09	76740	X	51001	-0-	-25739	-0-	2003	1	44418	3	Y	4120	4130	0			75
							48	4	4532	9							
10	66216	X	35940	-0-	-30276	-0-	1403	1	31439	3	Y	2783	2820	0			38
							37	4	3061	9							
11	56430	X	44136	-0-	-12294	-0-	1941	1	38709	3	Y	3129	3126	0			41
							44	4	3442	9							
12	55800	X	41951	-0-	-13849	-0-	1887	1	36534	3	Y	3163	3157	0			47
							51	4	3479	9							

TOTAL GAS PROD: 739,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,701

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851

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	170221	X	39047	-0-	-131174	-0-	1777	1	32462	3	Y	4206	4220	0	82
							181	4	4627	9					
02	69188	X	29124	-0-	-40064	-0-	1078	1	24708	3	Y	2973	2998	0	57
							68	4	3270	9					
03	76601	X	28247	-0-	-48354	-0-	803	1	23821	3	Y	3100	3106	0	51
							213	4	3410	9					
04	51840	X	14457	-0-	-37383	-0-	1218	1	10714	3	Y	2141	2173	0	19
							170	4	2355	9					
05	50561	X	26835	-0-	-23726	-0-	2052	1	21465	3	Y	2832	2821	0	30
							203	4	3115	9					
06	37800	X	20213	-0-	-17587	-0-	1388	1	16193	3	Y	2234	2219	0	45
							175	4	2457	9					
07	32240	X	19386	-0-	-12854	-0-	1457	1	15474	3	Y	1982	1988	0	39
							275	4	2180	9					
08	28241	X	16757	-0-	-11484	-0-	1397	1	13223	3	Y	1562	1569	0	32
							419	4	1718	9					
09	25980	X	15054	-0-	-10926	-0-	1262	1	11521	3	Y	1367	1371	0	28
							767	4	1504	9					
10	26846	X	12694	-0-	-14152	-0-	1003	1	10223	3	Y	1194	1193	0	29
							155	4	1313	9					
11	20220	X	12140	-0-	-8080	-0-	965	1	9569	3	Y	1213	1211	0	31
							272	4	1334	9					
12	19375	X	11590	-0-	-7785	-0-	965	1	9055	3	Y	1273	1268	0	36
							170	4	1400	9					

TOTAL GAS PROD: 245,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,077

HOLLMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558

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	184729	X	31121	-0-	-153608	-0-	1574	1	25951	3	Y	3115	3105	0	60
							169	4	3427	9					
02	69076	X	21050	-0-	-48026	-0-	1260	1	17422	3	Y	2081	2101	0	40
							79	4	2289	9					
03	61752	X	15095	-0-	-46657	-0-	770	1	12141	3	Y	1799	1810	0	29
							205	4	1979	9					
04	41340	X	13167	-0-	-28173	-0-	1286	1	9995	3	Y	1551	1566	0	14
							180	4	1706	9					
05	35774	X	15540	-0-	-20234	-0-	1058	1	12775	3	Y	1457	1455	0	16
							104	4	1603	9					
06	30120	X	13486	-0-	-16634	-0-	875	1	11144	3	Y	1234	1225	0	25
							110	4	1357	9					
07	23312	X	11873	-0-	-11439	-0-	751	1	9931	3	Y	955	961	0	19
							140	4	1051	9					
08	15531	X	10840	-0-	-4691	-0-	717	1	8969	3	Y	857	858	0	18
							211	4	943	9					
09	15030	X	10077	-0-	-4953	-0-	764	1	7938	3	Y	831	832	0	17
							461	4	914	9					
10	15531	X	10852	-0-	-4679	-0-	963	1	8861	3	Y	798	796	0	19
							150	4	878	9					
11	13500	X	10002	-0-	-3498	-0-	980	1	7912	3	Y	756	756	0	19
							278	4	832	9					
12	11873	X	8225	-0-	-3648	-0-	805	1	6527	3	Y	683	683	0	19
							142	4	751	9					

TOTAL GAS PROD: 171,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,117

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	174220	X	34575	-0-	-139645	-0-	1591	1	28808	3	Y	3644	3659	0	71
							168	4	4008	9					
02	64428	X	32195	-0-	-32233	-0-	1211	1	27822	3	Y	2805	2822	0	54
							76	4	3086	9					
03	66495	X	26089	-0-	-40406	-0-	765	1	22049	3	Y	2804	2812	0	46
							191	4	3084	9					
04	43800	X	23122	-0-	-20678	-0-	1778	1	17972	3	Y	2841	2862	0	25
							247	4	3125	9					
05	45260	X	17346	-0-	-27914	-0-	1437	1	13392	3	Y	2158	2160	0	23
							143	4	2374	9					
06	34500	X	14894	-0-	-19606	-0-	1205	1	11618	3	Y	1744	1732	0	35
							153	4	1918	9					
07	35650	X	12421	-0-	-23229	-0-	1019	1	9791	3	Y	1288	1298	0	25
							194	4	1417	9					
08	24676	X	10878	-0-	-13798	-0-	949	1	8317	3	Y	1205	1205	0	25
							286	4	1326	9					
09	23130	X	11352	-0-	-11778	-0-	964	1	8370	3	Y	1300	1299	0	26
							588	4	1430	9					
10	17360	X	10470	-0-	-6890	-0-	941	1	7802	3	Y	1436	1428	0	34
							147	4	1580	9					
11	14880	X	9637	-0-	-5243	-0-	952	1	7202	3	Y	1102	1108	0	28
							271	4	1212	9					
12	12431	X	6138	-0-	-6293	-0-	409	1	5099	3	Y	508	522	0	14
							71	4	559	9					

TOTAL GAS PROD: 209,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,835

KENNEDY WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	170066	X	114028	-0-	-56038	-0-	1402	1	89941	3	Y	19838	19584	0	254
							863	4	21822	9					
02	153608	X	141023	-0-	-12585	-0-	929	1	115139	3	Y	22179	22186	0	247
							558	4	24397	9					
03	170066	X	108845	-0-	-61221	-0-	646	1	89034	3	Y	17030	17062	0	215
							432	4	18733	9					
04	164580	X	107511	-0-	-57069	-0-	647	1	89954	3	Y	15132	15087	0	260
							265	4	16645	9					
05	156147	X	89635	-0-	-66512	-0-	700	1	75252	3	Y	11907	11904	0	263
							585	4	13098	9					
06	151110	X	82961	-0-	-68149	-0-	2296	1	68607	3	Y	10295	10431	0	127
							733	4	11325	9					
07	156147	X	88669	-0-	-67478	-0-	4069	1	73487	3	Y	8658	8618	0	167
							1589	4	9524	9					
08	111104	X	71015	-0-	-40089	-0-	3448	1	58787	3	Y	6441	6551	0	57
							1695	4	7085	9					
09	107520	X	62913	-0-	-44607	-0-	2505	1	49671	3	Y	8607	8591	0	73
							1269	4	9468	9					
10	89621	X	44054	-0-	-45567	-0-	1973	1	37091	3	Y	4005	4063	0	15
							584	4	4406	9					
11	85800	X	47054	-0-	-38746	-0-	2542	1	37675	3	Y	5500	5492	0	23
							787	4	6050	9					
12	88660	X	43281	-0-	-45379	-0-	2730	1	34613	3	Y	3860	3872	0	11
							1692	4	4246	9					

TOTAL GAS PROD: 1,000,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 133,452

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	140554	X	112772	-0-	-27782	-0-	4494	1	94427	3	Y	12364	12441	0			245
							251	4	13600	9							
02	121576	X	88640	-0-	-32936	-0-	3369	1	75024	3	Y	9123	9193	0			175
							212	4	10035	9							
03	134602	X	82788	-0-	-51814	-0-	3279	1	69849	3	Y	8625	8661	0			139
							172	4	9488	9							
04	128910	X	71600	-0-	-57310	-0-	2839	1	60850	3	Y	7080	7115	0			104
							123	4	7788	9							
05	133207	X	70301	-0-	-62906	-0-	2612	1	60647	3	Y	6222	6199	0			127
							198	4	6844	9							
06	109140	X	58450	-0-	-50690	-0-	2344	1	50097	3	Y	5395	5447	0			75
							74	4	5935	9							
07	98146	X	58233	-0-	-39913	-0-	2208	1	49695	3	Y	5702	5691	0			86
							58	4	6272	9							
08	76539	X	54712	-0-	-21827	-0-	2115	1	46566	3	Y	5442	5427	0			101
							45	4	5986	9							
09	71610	X	52803	-0-	-18807	-0-	2055	1	45553	3	Y	4678	4694	0			85
							49	4	5146	9							
10	70308	X	36962	-0-	-33346	-0-	1435	1	32135	3	Y	3049	3093	0			41
							38	4	3354	9							
11	58440	X	30661	-0-	-27779	-0-	1670	1	26341	3	Y	2376	2386	0			31
							36	4	2614	9							
12	58218	X	45204	-0-	-13014	-0-	2313	1	38844	3	Y	3623	3601	0			53
							62	4	3985	9							

TOTAL GAS PROD: 763,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,679

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 285052 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11275 08/01/2018

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

MAY B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149017	X	88585	-0-	-60432	-0-	298	1	75770	3	Y	11209	11300	0			222
							187	4	12330	9							
02	129724	X	68843	-0-	-60881	-0-	458	1	58903	3	Y	8480	8539	0			163
							154	4	9328	9							
03	143623	X	80932	-0-	-62691	-0-	3065	1	68510	3	Y	8361	8389	0			135
							160	4	9197	9							
04	109500	X	65564	-0-	-43936	-0-	2478	1	55366	3	Y	6920	6953	0			102
							108	4	7612	9							
05	113150	X	62906	-0-	-50244	-0-	2221	1	53632	3	Y	6259	6233	0			128
							168	4	6885	9							
06	85740	X	50994	-0-	-34746	-0-	1955	1	43350	3	Y	5115	5172	0			71
							62	4	5627	9							
07	80941	X	45561	-0-	-35380	-0-	1720	1	38697	3	Y	4635	4636	0			70
							45	4	5099	9							
08	68014	X	40758	-0-	-27256	-0-	1560	1	34332	3	Y	4394	4382	0			82
							33	4	4833	9							
09	65550	X	37422	-0-	-28128	-0-	1427	1	31617	3	Y	3949	3959	0			72
							34	4	4344	9							
10	62899	X	27733	-0-	-35166	-0-	1057	1	23643	3	Y	2732	2767	0			37
							28	4	3005	9							
11	51000	X	35686	-0-	-15314	-0-	1339	1	30501	3	Y	3468	3459	0			46
							31	4	3815	9							
12	45570	X	38751	-0-	-6819	-0-	1531	1	33513	3	Y	3332	3329	0			49
							42	4	3665	9							

TOTAL GAS PROD: 643,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,854

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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11275 08/01/2018

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

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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11275 08/01/2018

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

DAVILA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 285060 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582

01	162223	X	68529	-0-	-93694	-0-	546	1	55813	3	N	10545	10632	0			199
							570	4	11600	9							
02	146524	X	94160	-0-	-52364	-0-	5266	1	72041	3	N	14088	13869	0			418
							1356	4	15497	9							
03	151807	X	115570	-0-	-36237	-0-	2516	1	94477	3	Y	16055	16208	0			265
							916	4	17661	9							
04	123750	X	75895	-0-	-47855	-0-	4472	1	62697	3	Y	7378	7577	0			66
							610	4	8116	9							
05	124155	X	91407	-0-	-32748	-0-	5040	1	76310	3	Y	8701	8674	0			93
							486	4	9571	9							
06	111840	X	108977	-0-	-2863	-0-	4966	1	85730	3	Y	16063	15835	0			321
							612	4	17669	9							
07	115568	X	93855	-0-	-21713	-0-	4382	1	73370	3	Y	13916	13962	0			275
							795	4	15308	9							
08	115568	X	85218	-0-	-30350	-0-	4424	1	65598	3	Y	12649	12663	0			261
							1282	4	13914	9							
09	108990	X	72066	-0-	-36924	-0-	3547	1	56019	3	Y	9484	9552	0			193
							2068	4	10432	9							
10	112623	X	67720	-0-	-44903	-0-	3293	1	54356	3	Y	8702	8687	0			208
							499	4	9572	9							
11	108990	X	64768	-0-	-44222	-0-	3082	1	52167	3	Y	7888	7895	0			201
							842	4	8677	9							
12	93868	X	58618	-0-	-35250	-0-	2847	1	49988	3	Y	4821	4885	0			137
							480	4	5303	9							

TOTAL GAS PROD: 996,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,290

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
01	761338	X	87136	-0-	-674202	-0-	646	1	70913	3	N	13501	13471	0			255
							726	4	14851	9							
02	164724	X	89113	-0-	-75611	-0-	5048	1	69430	3	N	12124	12019	0			360
							1299	4	13336	9							
03	130510	X	85772	-0-	-44738	-0-	1902	1	70272	3	Y	11729	11895	0			194
							696	4	12902	9							
04	105840	X	82480	-0-	-23360	-0-	4554	1	66427	3	Y	9890	9995	0			89
							620	4	10879	9							
05	98673	X	83531	-0-	-15142	-0-	4263	1	67593	3	Y	10242	10222	0			109
							409	4	11266	9							
06	95490	X	65086	-0-	-30404	-0-	3201	1	54330	3	Y	6509	6488	0			130
							395	4	7160	9							
07	98673	X	62685	-0-	-35988	-0-	2979	1	52711	3	Y	5871	5885	0			116
							537	4	6458	9							
08	83080	X	55266	-0-	-27814	-0-	2758	1	45778	3	Y	5400	5405	0			111
							790	4	5940	9							
09	80400	X	49264	-0-	-31136	-0-	2337	1	40101	3	Y	4977	4987	0			101
							1351	4	5475	9							
10	83080	X	45505	-0-	-37575	-0-	2161	1	37738	3	Y	4800	4786	0			115
							326	4	5280	9							
11	65100	X	41637	-0-	-23463	-0-	2075	1	35031	3	Y	3604	3627	0			92
							567	4	3964	9							
12	62682	X	38421	-0-	-24261	-0-	1892	1	33570	3	Y	2400	2424	0			68
							319	4	2640	9							

TOTAL GAS PROD: 785,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,047

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		152420	-0-	152420	152420	941	1	124412	3	Y	24349	23956	0			393
							283	4	26784	9							
04	360270	X	207850	-0-	-152420	-0-	1162	1	173020	3	Y	30311	30259	0			445
							326	4	33342	9							
05	255471	X	214431	-0-	-41040	-0-	1012	1	182552	3	Y	27620	27502	0			563
							485	4	30382	9							
06	247230	X	185399	-0-	-61831	-0-	868	1	161199	3	Y	21049	21321	0			291
							178	4	23154	9							
07	214768	X	135923	-0-	-78845	-0-	572	1	118151	3	Y	15535	15592	0			234
							111	4	17089	9							
08	214768	X	109566	-0-	-105202	-0-	576	1	95126	3	Y	12531	12532	0			233
							80	4	13784	9							
09	207840	X	60383	-0-	-147457	-0-	2245	1	49836	3	Y	7487	7584	0			136
							66	4	8236	9							
10	214427	X	48626	-0-	-165801	-0-	1778	1	40050	3	Y	6137	6190	0			83
							47	4	6751	9							
11	185400	X	42154	-0-	-143246	-0-	1427	1	35295	3	Y	4908	4926	0			65
							33	4	5399	9							
12	135935	X	47499	-0-	-88436	-0-	1619	1	39930	3	Y	5368	5354	0			79
							45	4	5905	9							

TOTAL GAS PROD: 1,204,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 155,295

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	EOM BALANCE
01	371814	X	81305	-0-	-290509	-0-	130	1	73571	3	Y	6722	6790	0	183
							210	4	7394	9					
02	177100	X	72351	-0-	-104749	-0-	1080	1	65086	3	Y	5554	5587	0	150
							76	4	6109	9					
03	196075	X	81283	-0-	-114792	-0-	3203	1	71446	3	Y	5762	5724	0	188
							296	4	6338	9					
04	129870	X	51712	-0-	-78158	-0-	2361	1	45429	3	Y	3494	3631	0	51
							79	4	3843	9					
05	98673	X	53426	-0-	-45247	-0-	2399	1	46776	3	Y	3786	3784	0	53
							86	4	4165	9					
06	78690	X	56997	-0-	-21693	-0-	2516	1	49840	3	Y	4028	4007	0	74
							210	4	4431	9					
07	81282	X	42623	-0-	-38659	-0-	2268	1	37355	3	Y	2592	2585	0	81
							149	4	2851	9					
08	76942	X	36272	-0-	-40670	-0-	1900	1	32083	3	Y	1962	1973	0	70
							131	4	2158	9					
09	57000	X	51132	-0-	-5868	-0-	2544	1	45500	3	Y	2518	2485	0	103
							318	4	2770	9					
10	58900	X	44655	-0-	-14245	-0-	2515	1	40061	3	Y	1815	1828	0	90
							82	4	1997	9					
11	57000	X	28980	-0-	-28020	-0-	1632	1	25510	3	Y	1375	1391	0	74
							325	4	1513	9					
12	52824	X	11780	-0-	-41044	-0-	638	1	10239	3	Y	616	651	0	39
							225	4	678	9					

TOTAL GAS PROD: 612,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,224

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 285266 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11275 08/02/2018

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

FOSTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 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	EOM BALANCE
01	SHUT IN		62389	-0-	62389	62389	272	1	51385	3	N	9641	9450	0	191
							127	4	10605	9					
02	198989	X	136600	-0-	-62389	-0-	376	1	114742	3	N	19256	19078	0	369
							300	4	21182	9					
03	207018	X	148323	-0-	-58695	-0-	499	1	124926	3	Y	20561	20235	0	326
							281	4	22617	9					
04	200340	X	125625	-0-	-74715	-0-	454	1	107247	3	Y	16113	16202	0	237
							200	4	17724	9					
05	151249	X	98019	-0-	-53230	-0-	330	1	82788	3	Y	13350	13315	0	272
							216	4	14685	9					
06	146370	X	93449	-0-	-52921	-0-	307	1	81229	3	Y	10749	10872	0	149
							89	4	11824	9					
07	151249	X	77888	-0-	-73361	-0-	2878	1	67463	3	Y	6790	6837	0	102
							78	4	7469	9					
08	148335	X	19063	-0-	-129272	-0-	735	1	16193	3	Y	1927	1993	0	36
							15	4	2120	9					
09	125640	X	80192	-0-	-45448	-0-	3155	1	69953	3	Y	6371	6291	0	116
							76	4	7008	9					
10	98022	X	67695	-0-	-30327	-0-	2696	1	59989	3	Y	4490	4545	0	61
							71	4	4939	9					
11	93450	X	57263	-0-	-36187	-0-	2236	1	51253	3	Y	3384	3400	0	45
							52	4	3722	9					
12	82863	X	51253	-0-	-31610	-0-	2204	1	45383	3	Y	3278	3275	0	48
							60	4	3606	9					

TOTAL GAS PROD: 1,017,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,910

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285301 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		151910	-0-	151910	151910	1055	1	126837	3	Y	21573	21224	0			349
							288	4	23730	9							
04	318496	X	166586	-0-	-151910	-0-	857	1	139060	3	Y	24007	24003	0			353
							261	4	26408	9							
05	279496	X	157087	-0-	-122409	-0-	695	1	133428	3	Y	20553	20487	0			419
							356	4	22608	9							
06	270480	X	138686	-0-	-131794	-0-	649	1	118291	3	Y	17833	18005	0			247
							130	4	19616	9							
07	172143	X	128103	-0-	-44040	-0-	528	1	109875	3	Y	15997	16003	0			241
							103	4	17597	9							
08	172143	X	112023	-0-	-60120	-0-	503	1	96261	3	Y	13798	13782	0			257
							81	4	15178	9							
09	166590	X	89389	-0-	-77201	-0-	2611	1	76334	3	Y	9422	9508	0			171
							80	4	10364	9							
10	158720	X	94575	-0-	-64145	-0-	3151	1	81225	3	Y	9196	9243	0			124
							83	4	10116	9							
11	138690	X	74407	-0-	-64283	-0-	2572	1	63457	3	Y	7562	7586	0			100
							60	4	8318	9							
12	128092	X	70776	-0-	-57316	-0-	2462	1	60609	3	Y	6943	6941	0			102
							68	4	7637	9							

TOTAL GAS PROD: 1,183,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 146,884

FOSTER UNIT WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 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	SHUT IN		53282	-0-	53282	53282	271	1	43750	3	N	8321	8156	0			165
							108	4	9153	9							
02	169355	X	116073	-0-	-53282	-0-	435	1	97212	3	N	16519	16367	0			317
							255	4	18171	9							
03	171058	X	114423	-0-	-56635	-0-	496	1	95531	3	Y	16527	16265	0			262
							216	4	18180	9							
04	165540	X	108757	-0-	-56783	-0-	481	1	93216	3	Y	13532	13595	0			199
							175	4	14885	9							
05	128495	X	96112	-0-	-32383	-0-	378	1	82925	3	Y	11446	11412	0			233
							218	4	12591	9							
06	124350	X	67396	-0-	-56954	-0-	460	1	57655	3	Y	8378	8495	0			116
							65	4	9216	9							
07	128495	X	71516	-0-	-56979	-0-	2682	1	60703	3	Y	7327	7333	0			110
							71	4	8060	9							
08	114421	X	77639	-0-	-36782	-0-	2957	1	65172	3	Y	8589	8539	0			160
							62	4	9448	9							
09	108750	X	47597	-0-	-61153	-0-	1835	1	40691	3	Y	4570	4647	0			83
							44	4	5027	9							
10	96100	X	43479	-0-	-52621	-0-	1678	1	37502	3	Y	3868	3899	0			52
							44	4	4255	9							
11	75120	X	38649	-0-	-36471	-0-	1516	1	33723	3	Y	3068	3079	0			41
							35	4	3375	9							
12	77624	X	35131	-0-	-42493	-0-	1584	1	30336	3	Y	2880	2879	0			42
							43	4	3168	9							

TOTAL GAS PROD: 870,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,025

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	216814	X	69351	-0-	-147463	-0-	288	1	56330	3	N	11449	11223	0		226
							139	4	12594	9						
02	195832	X	130552	-0-	-65280	-0-	444	1	108541	3	N	19348	19203	0		371
							284	4	21283	9						
03	216814	X	121316	-0-	-95498	-0-	492	1	100024	3	Y	18704	18408	0		296
							226	4	20574	9						
04	209820	X	99708	-0-	-110112	-0-	471	1	83825	3	Y	13868	13960	0		204
							157	4	15255	9						
05	216814	X	80356	-0-	-136458	-0-	359	1	66599	3	Y	12020	11979	0		245
							176	4	13222	9						
06	209820	X	69874	-0-	-139946	-0-	477	1	60080	3	Y	8409	8538	0		116
							67	4	9250	9						
07	144553	X	55396	-0-	-89157	-0-	2071	1	46957	3	Y	5739	5769	0		86
							55	4	6313	9						
08	121303	X	12982	-0-	-108321	-0-	488	1	10663	3	Y	1655	1710	0		31
							10	4	1821	9						
09	99720	X	46486	-0-	-53234	-0-	1785	1	39209	3	Y	4954	4895	0		90
							43	4	5449	9						
10	80352	X	46319	-0-	-34033	-0-	1786	1	40085	3	Y	4001	4037	0		54
							47	4	4401	9						
11	69870	X	41012	-0-	-28858	-0-	1593	1	35844	3	Y	3216	3227	0		43
							37	4	3538	9						
12	55397	X	37141	-0-	-18256	-0-	1657	1	32305	3	Y	2849	2850	0		42
							45	4	3134	9						

TOTAL GAS PROD: 810,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,212

FOSTER UNIT WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		73532	-0-	73532	73532	323	1	57952	3	N	13740	13468	0		272
							143	4	15114	9						
02	216763	X	143231	-0-	-73532	-0-	529	1	116897	3	N	23181	23008	0		445
							306	4	25499	9						
03	191766	X	151826	-0-	-39940	-0-	629	1	125098	3	Y	23470	23098	0		372
							282	4	25817	9						
04	185580	X	118455	-0-	-67125	-0-	514	1	99560	3	Y	16541	16670	0		243
							186	4	18195	9						
05	158565	X	78224	-0-	-80341	-0-	323	1	64632	3	Y	11908	11908	0		243
							170	4	13099	9						
06	153450	X	68260	-0-	-85190	-0-	572	1	57968	3	Y	8776	8898	0		121
							66	4	9654	9						
07	158565	X	77294	-0-	-81271	-0-	2891	1	65547	3	Y	7982	7983	0		120
							76	4	8780	9						
08	151838	X	106134	-0-	-45704	-0-	4024	1	88277	3	Y	12498	12385	0		233
							85	4	13748	9						
09	118470	X	56211	-0-	-62259	-0-	2190	1	48323	3	Y	5133	5273	0		93
							52	4	5646	9						
10	78213	X	46647	-0-	-31566	-0-	1825	1	40792	3	Y	3620	3664	0		49
							48	4	3982	9						
11	102720	X	39580	-0-	-63140	-0-	1649	1	34790	3	Y	2822	2834	0		37
							37	4	3104	9						
12	106144	X	32530	-0-	-73614	-0-	1545	1	28182	3	Y	2510	2510	0		37
							42	4	2761	9						

TOTAL GAS PROD: 991,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,181

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 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216814	X	80710	-0-	-136104	-0-	336	1	66156	3	N	12776	12523	0			253
							164	4	14054	9							
02	195832	X	155610	-0-	-40222	-0-	533	1	131115	3	N	21472	21313	0			412
							343	4	23619	9							
03	216814	X	150323	-0-	-66491	-0-	595	1	127103	3	Y	20307	19986	0			321
							287	4	22338	9							
04	209820	X	130271	-0-	-79549	-0-	546	1	111753	3	Y	16148	16232	0			237
							209	4	17763	9							
05	216814	X	104270	-0-	-112544	-0-	413	1	88235	3	Y	13991	13943	0			285
							232	4	15390	9							
06	209820	X	87500	-0-	-122320	-0-	348	1	75435	3	Y	10576	10715	0			146
							83	4	11634	9							
07	172298	X	69174	-0-	-103124	-0-	2513	1	58983	3	Y	6918	6960	0			104
							68	4	7610	9							
08	150319	X	12060	-0-	-138259	-0-	449	1	9866	3	Y	1578	1653	0			29
							9	4	1736	9							
09	130260	X	62345	-0-	-67915	-0-	2387	1	52699	3	Y	6547	6457	0			119
							57	4	7202	9							
10	104284	X	60432	-0-	-43852	-0-	2331	1	52185	3	Y	5322	5369	0			72
							62	4	5854	9							
11	87510	X	56324	-0-	-31186	-0-	2202	1	49779	3	Y	3902	3922	0			52
							51	4	4292	9							
12	69161	X	47310	-0-	-21851	-0-	2025	1	41216	3	Y	3649	3647	0			54
							55	4	4014	9							

TOTAL GAS PROD: 1,016,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,186

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 285741 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229430	X	143569	-0-	-85861	-0-	281	1	125279	3	Y	15577	15545	0			233
							874	4	17135	9							
02	133392	X	92693	-0-	-40699	-0-	143	1	82428	3	Y	8881	8940	0			174
							353	4	9769	9							
03	147684	X	86740	-0-	-60944	-0-	117	1	78071	3	Y	7032	7058	0			148
							817	4	7735	9							
04	142920	X	57862	-0-	-85058	-0-	72	1	52297	3	Y	4363	4407	0			104
							694	4	4799	9							
05	147684	X	53902	-0-	-93782	-0-	50	1	49032	3	Y	3916	3922	0			98
							512	4	4308	9							
06	142920	X	75600	-0-	-67320	-0-	2597	1	67685	3	Y	3390	3406	0			82
							1589	4	3729	9							
07	102889	X	66696	-0-	-36193	-0-	2681	1	59604	3	Y	2774	2782	0			74
							1360	4	3051	9							
08	86738	X	52346	-0-	-34392	-0-	2109	1	46619	3	Y	2201	2216	0			59
							1197	4	2421	9							
09	75600	X	47156	-0-	-28444	-0-	1888	1	42241	3	Y	1973	1983	0			49
							857	4	2170	9							
10	78120	X	32456	-0-	-45664	-0-	1500	1	28628	3	Y	1318	1336	0			31
							878	4	1450	9							
11	75600	X	35393	-0-	-40207	-0-	1855	1	31521	3	Y	1116	1117	0			30
							789	4	1228	9							
12	66681	X	32241	-0-	-34440	-0-	1793	1	28004	3	Y	1109	1109	0			30
							1224	4	1220	9							

TOTAL GAS PROD: 776,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,650

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286204 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	247950	X	192323	-0-	-55627	-0-	382	1	176599	3	Y	13700	13500	0			200
							272	4	15070	9							
05	256215	X	200349	-0-	-55866	-0-	378	1	184622	3	Y	13662	13669	0			193
							321	4	15028	9							
06	247950	X	158073	-0-	-89877	-0-	287	1	145688	3	Y	10466	10466	0			193
							585	4	11513	9							
07	210967	X	210967	-0-	-0-	-0-	380	1	195057	3	Y	13548	13319	0			422
							627	4	14903	9							
08	200353	X	185586	-0-	-14767	-0-	329	1	172695	3	Y	10877	10912	0			387
							597	4	11965	9							
09	193890	X	171785	-0-	-22105	-0-	278	1	158865	3	Y	10636	10590	0			433
							942	4	11700	9							
10	200353	X	147769	-0-	-52584	-0-	221	1	138735	3	Y	7805	7852	0			386
							227	4	8586	9							
11	193890	X	147266	-0-	-46624	-0-	6266	1	131446	3	Y	7550	7531	0			405
							1249	4	8305	9							
12	200353	X	111759	-0-	-88594	-0-	4641	1	101001	3	Y	4070	4215	0			260
							1640	4	4477	9							

TOTAL GAS PROD: 1,525,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,314

NITSCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	281910	X	214466	-0-	-67444	-0-	417	1	195047	3	Y	17002	16754	0			248
							300	4	18702	9							
05	291307	X	227277	-0-	-64030	-0-	361	1	209154	3	Y	15816	15841	0			223
							364	4	17398	9							
06	281910	X	159241	-0-	-122669	-0-	240	1	146760	3	Y	10592	10620	0			195
							590	4	11651	9							
07	221619	X	131129	-0-	-90490	-0-	201	1	120968	3	Y	8701	8625	0			271
							389	4	9571	9							
08	227292	X	139645	-0-	-87647	-0-	215	1	129532	3	Y	8591	8556	0			306
							448	4	9450	9							
09	219960	X	86731	-0-	-133229	-0-	91	1	81487	3	Y	4245	4378	0			173
							483	4	4670	9							
10	227292	X	179980	-0-	-47312	-0-	198	1	170172	3	Y	8483	8237	0			419
							279	4	9331	9							
11	159240	X	112472	-0-	-46768	-0-	2166	1	103854	3	Y	4990	5142	0			267
							963	4	5489	9							
12	139655	X	103925	-0-	-35730	-0-	4247	1	92333	3	Y	5313	5241	0			339
							1501	4	5844	9							

TOTAL GAS PROD: 1,354,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,733

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	DELQ	PR	130065	-0-	130065	130065	684	1	108887	3	Y	17691	17465	0	226
							1034	4	19460	9					
02	DELQ	PR	132075	-0-	132075	262140	905	1	115509	3	Y	13729	13802	0	153
							559	4	15102	9					
03	DELQ	PR	119074	-0-	119074	381214	718	1	105040	3	Y	11643	11649	0	147
							509	4	12807	9					
04	493467	X	112253	-0-	-381214	-0-	680	1	100785	3	Y	9538	9521	0	164
							296	4	10492	9					
05	220689	X	97683	-0-	-123006	-0-	772	1	88029	3	Y	7457	7456	0	165
							679	4	8203	9					
06	77993	X	77993	-0-	-0-	-0-	634	1	70107	3	Y	5926	6018	0	73
							733	4	6519	9					
07	96280	X	96280	-0-	-0-	-0-	4325	1	84526	3	Y	5096	5071	0	98
							1823	4	5606	9					
08	75640	X	75640	-0-	-0-	-0-	3806	1	65490	3	Y	4070	4132	0	36
							1867	4	4477	9					
09	61124	X	61124	-0-	-0-	-0-	3059	1	53021	3	Y	3157	3166	0	27
							1571	4	3473	9					
10	49346	X	49346	-0-	-0-	-0-	2584	1	43174	3	Y	2559	2576	0	10
							773	4	2815	9					
11	41487	X	41487	-0-	-0-	-0-	2415	1	35681	3	Y	2403	2403	0	10
							748	4	2643	9					
*12	38145	X	38145	-0-	-0-	-0-	2474	1	31583	3	Y	2324	2327	0	7
							1532	4	2556	9					

TOTAL GAS PROD: 1,031,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,593

KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	163416	X	123808	-0-	-39608	-0-	968	1	101225	3	Y	18769	18529	0	240
							969	4	20646	9					
02	207984	X	173618	-0-	-34366	-0-	1385	1	146636	3	Y	22621	22609	0	252
							714	4	24883	9					
03	230268	X	187649	-0-	-42619	-0-	1314	1	161625	3	Y	21747	21724	0	275
							788	4	23922	9					
04	222840	X	146443	-0-	-76397	-0-	1043	1	127196	3	Y	16207	16204	0	278
							376	4	17828	9					
05	230268	X	129588	-0-	-100680	-0-	1149	1	112689	3	Y	13522	13501	0	299
							876	4	14874	9					
06	112723	X	112723	-0-	-0-	-0-	1004	1	99004	3	Y	10616	10784	0	131
							1037	4	11678	9					
07	82733	X	82733	-0-	-0-	-0-	696	1	71979	3	Y	7786	7767	0	150
							1493	4	8565	9					
08	97970	X	97970	-0-	-0-	-0-	3901	1	84578	3	Y	6534	6626	0	58
							2304	4	7187	9					
09	79831	X	79831	-0-	-0-	-0-	4044	1	67727	3	Y	5433	5445	0	46
							2084	4	5976	9					
10	65044	X	65044	-0-	-0-	-0-	3483	1	55457	3	Y	4597	4625	0	18
							1047	4	5057	9					
11	53078	X	53078	-0-	-0-	-0-	2912	1	44828	3	Y	4035	4036	0	17
							899	4	4439	9					
*12	54537	X	54537	-0-	-0-	-0-	2780	1	46198	3	Y	3530	3537	0	10
							1676	4	3883	9					

TOTAL GAS PROD: 1,307,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 135,397

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209436	X	172886	-0-	-36550	-0-	1029	1	144011	3	Y	24075	23767	0			308
							1363	4	26483	9							
02	220917	X	220917	-0-	-0-	-0-	1709	1	190344	3	Y	25404	25429	0			283
							920	4	27944	9							
03	209436	X	194837	-0-	-14599	-0-	1337	1	169894	3	Y	20712	20733	0			262
							823	4	22783	9							
04	202680	X	164277	-0-	-38403	-0-	1137	1	145019	3	Y	16088	16074	0			276
							424	4	17697	9							
05	209436	X	125081	-0-	-84355	-0-	1092	1	110135	3	Y	11819	11834	0			261
							853	4	13001	9							
06	98966	X	98966	-0-	-0-	-0-	888	1	86895	3	Y	9340	9486	0			115
							909	4	10274	9							
07	209436	X	72096	-0-	-137340	-0-	613	1	62481	3	Y	7004	6984	0			135
							1298	4	7704	9							
08	194835	X	86477	-0-	-108358	-0-	3535	1	74525	3	Y	5804	5888	0			51
							2033	4	6384	9							
09	164280	X	67426	-0-	-96854	-0-	3255	1	57173	3	Y	4844	4854	0			41
							1670	4	5328	9							
10	125085	X	57819	-0-	-67266	-0-	2908	1	49545	3	Y	4088	4113	0			16
							869	4	4497	9							
11	98970	X	60851	-0-	-38119	-0-	3146	1	52867	3	Y	3521	3522	0			15
							965	4	3873	9							
12	86490	X	55135	-0-	-31355	-0-	2538	1	47529	3	Y	3237	3243	0			9
							1507	4	3561	9							

TOTAL GAS PROD: 1,376,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 135,936

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA WELL #: 1H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94798	X	87870	-0-	-6928	-0-	219	1	75484	3	Y	10581	10571	2			159
							528	4	11639	9							
02	85624	X	63878	-0-	-21746	-0-	111	1	56906	3	Y	6015	6056	2			118
							244	4	6617	9							
03	94798	X	56316	-0-	-38482	-0-	2004	1	46663	3	Y	6492	6473	2			137
							508	4	7141	9							
04	91740	X	30268	-0-	-61472	-0-	1025	1	24686	3	Y	3832	3878	2			91
							342	4	4215	9							
05	94798	X	28039	-0-	-66759	-0-	751	1	22970	3	Y	3702	3700	2			93
							246	4	4072	9							
06	29241	X	29241	-0-	-0-	-0-	1298	1	23879	3	Y	3042	3061	2			74
							718	4	3346	9							
07	23746	X	23746	-0-	-0-	-0-	1231	1	19001	3	Y	2626	2630	2			70
							625	4	2889	9							
08	56327	X	21395	-0-	-34932	-0-	1164	1	16913	3	Y	2416	2421	2			65
							660	4	2658	9							
09	30270	X	18750	-0-	-11520	-0-	1053	1	14869	3	Y	2136	2148	2			53
							478	4	2350	9							
10	30225	X	15978	-0-	-14247	-0-	961	1	12364	3	Y	1900	1908	2			45
							563	4	2090	9							
11	29250	X	15929	-0-	-13321	-0-	1202	1	12371	3	Y	1677	1677	2			45
							511	4	1845	9							
12	23746	X	14083	-0-	-9663	-0-	1203	1	10706	3	Y	1230	1242	2			33
							821	4	1353	9							

TOTAL GAS PROD: 405,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,649

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	233306	X	110966	-0-	-122340	-0-	810	1	89015	3	Y	18447	18211	0	236
							849	4	20292	9					
02	210728	X	98033	-0-	-112695	-0-	700	1	82020	3	Y	13559	13644	0	151
							398	4	14915	9					
03	233306	X	119297	-0-	-114009	-0-	764	1	100516	3	Y	15935	15885	0	201
							488	4	17529	9					
04	225780	X	78853	-0-	-146927	-0-	503	1	68033	3	Y	9197	9240	0	158
							200	4	10117	9					
05	233306	X	87824	-0-	-145482	-0-	710	1	76665	3	Y	8959	8919	0	198
							594	4	9855	9					
06	225780	X	88868	-0-	-136912	-0-	2459	1	77298	3	Y	7534	7639	0	93
							824	4	8287	9					
07	110031	X	110031	-0-	-0-	-0-	5241	1	94538	3	Y	7459	7408	0	144
							2047	4	8205	9					
08	119288	X	83648	-0-	-35640	-0-	4145	1	72492	3	Y	4529	4633	0	40
							2029	4	4982	9					
09	88860	X	74418	-0-	-14442	-0-	3799	1	64216	3	Y	4043	4049	0	34
							1956	4	4447	9					
10	110019	X	56620	-0-	-53399	-0-	3281	1	48455	3	Y	3538	3558	0	14
							992	4	3892	9					
11	106470	X	46896	-0-	-59574	-0-	2735	1	39958	3	Y	3051	3052	0	13
							847	4	3356	9					
12	110019	X	42429	-0-	-67590	-0-	2624	1	35259	3	Y	2662	2667	0	8
							1618	4	2928	9					

TOTAL GAS PROD: 997,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,913

EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS 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		191259	-0-	191259	191259	1772	1	161135	3	Y	24512	24292	0	220
							1389	4	26963	9					
05	323507	X	132248	-0-	-191259	-0-	1170	1	113638	3	Y	15271	15328	0	163
							642	4	16798	9					
06	262140	X	107113	-0-	-155027	-0-	891	1	93992	3	Y	10536	10488	0	211
							640	4	11590	9					
07	270878	X	79711	-0-	-191167	-0-	661	1	69765	3	Y	7840	7896	0	155
							661	4	8624	9					
08	197625	X	39402	-0-	-158223	-0-	320	1	34091	3	Y	4070	4141	0	84
							514	4	4477	9					
09	191250	X	41181	-0-	-150069	-0-	326	1	35238	3	Y	4155	4155	0	84
							1046	4	4571	9					
10	132246	X	73119	-0-	-59127	-0-	3416	1	64573	3	Y	4187	4171	0	100
							524	4	4606	9					
11	107100	X	54305	-0-	-52795	-0-	2761	1	47529	3	Y	2965	2989	0	76
							753	4	3262	9					
12	79701	X	54177	-0-	-25524	-0-	2656	1	48074	3	Y	2728	2727	0	77
							446	4	3001	9					

TOTAL GAS PROD: 772,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,264

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		241636	-0-	241636	241636	2141	1	200551	3	Y	33745	33443	0			302
							1824	4	37120	9							
05	405985	X	164349	-0-	-241636	-0-	1392	1	140328	3	Y	19808	19898	0			212
							840	4	21789	9							
06	324000	X	136179	-0-	-187821	-0-	1092	1	118775	3	Y	14038	13969	0			281
							870	4	15442	9							
07	334800	X	105893	-0-	-228907	-0-	839	1	93576	3	Y	9585	9676	0			190
							934	4	10544	9							
08	249705	X	77853	-0-	-171852	-0-	2548	1	66083	3	Y	7366	7404	0			152
							1119	4	8103	9							
09	241650	X	88428	-0-	-153222	-0-	4265	1	75183	3	Y	5931	5963	0			120
							2456	4	6524	9							
10	164362	X	75909	-0-	-88453	-0-	3842	1	66207	3	Y	4800	4805	0			115
							580	4	5280	9							
11	136170	X	70754	-0-	-65416	-0-	3647	1	61145	3	Y	4514	4514	0			115
							997	4	4965	9							
12	105896	X	72401	-0-	-33495	-0-	3274	1	57599	3	Y	9979	9811	0			283
							551	4	10977	9							

TOTAL GAS PROD: 1,033,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,766

KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 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	176018	X	94473	-0-	-81545	-0-	666	1	78378	3	Y	13345	13174	0			171
							749	4	14680	9							
02	158984	X	116152	-0-	-42832	-0-	863	1	99638	3	Y	13787	13805	0			153
							485	4	15166	9							
03	176018	X	125640	-0-	-50378	-0-	792	1	111042	3	Y	12060	12061	0			152
							540	4	13266	9							
04	170340	X	110445	-0-	-59895	-0-	712	1	98354	3	Y	10081	10060	0			173
							290	4	11089	9							
05	176018	X	68818	-0-	-107200	-0-	568	1	61464	3	Y	5736	5782	0			127
							476	4	6310	9							
06	170340	X	85902	-0-	-84438	-0-	2677	1	75835	3	Y	5981	6034	0			74
							811	4	6579	9							
07	94011	X	94011	-0-	-0-	-0-	4496	1	81126	3	Y	6030	5988	0			116
							1756	4	6633	9							
08	125643	X	66953	-0-	-58690	-0-	3442	1	57327	3	Y	4078	4158	0			36
							1698	4	4486	9							
09	110460	X	65849	-0-	-44611	-0-	3454	1	55770	3	Y	4396	4395	0			37
							1789	4	4836	9							
10	94023	X	53622	-0-	-40401	-0-	3059	1	46130	3	Y	3191	3216	0			12
							923	4	3510	9							
11	90990	X	48395	-0-	-42595	-0-	2805	1	41367	3	Y	3049	3048	0			13
							869	4	3354	9							
12	94023	X	6428	-0-	-87595	-0-	908	1	4458	3	Y	426	438	0			1
							593	4	469	9							

TOTAL GAS PROD: 936,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,160

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A-B PSA WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	0	W	216056	-0-	216056	216056	422	1	197189	3	Y	16493	16253	0	240
							303	4	18142	9					
05	0	W	245541	-0-	245541	461597	392	1	226807	3	Y	16315	16325	0	230
							395	4	17947	9					
06	0	W	250043	-0-	250043	711640	335	1	233337	3	Y	14030	14002	0	258
							938	4	15433	9					
07	0	W	247426	-0-	247426	959066	287	1	233430	3	Y	11781	11672	0	367
							750	4	12959	9					
08	0	W	193240	-0-	193240	1152306	247	1	182046	3	Y	9380	9413	0	334
							629	4	10318	9					
09	1335299	X	182993	-0-	-1152306	-0-	197	1	172230	3	Y	8677	8657	0	354
							1021	4	9545	9					
10	258385	X	132244	-0-	-126141	-0-	206	1	122590	3	Y	8406	8344	0	416
							201	4	9247	9					
11	250050	X	85266	-0-	-164784	-0-	26	1	80014	3	Y	4091	4288	0	219
							726	4	4500	9					
12	247411	X	103702	-0-	-143709	-0-	4241	1	92261	3	Y	5183	5071	0	331
							1499	4	5701	9					

TOTAL GAS PROD: 1,656,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,356

EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	161504	X	161504	-0-	-0-	-0-	1562	1	135283	3	Y	21359	21168	0	191
							1164	4	23495	9					
05	197811	X	104419	-0-	-93392	-0-	890	1	88752	3	Y	12979	13031	0	139
							500	4	14277	9					
06	191430	X	71639	-0-	-119791	-0-	589	1	61007	3	Y	8753	8717	0	175
							415	4	9628	9					
07	197811	X	62340	-0-	-135471	-0-	606	1	53692	3	Y	6848	6888	0	135
							509	4	7533	9					
08	166873	X	52148	-0-	-114725	-0-	2659	1	43646	3	Y	4617	4657	0	95
							764	4	5079	9					
09	161490	X	34539	-0-	-126951	-0-	1583	1	27774	3	Y	3881	3897	0	79
							913	4	4269	9					
10	104408	X	53058	-0-	-51350	-0-	2677	1	45544	3	Y	4029	4012	0	96
							405	4	4432	9					
11	71640	X	44296	-0-	-27344	-0-	2294	1	38214	3	Y	2874	2897	0	73
							627	4	3161	9					
12	62341	X	36366	-0-	-25975	-0-	1929	1	31327	3	Y	2530	2531	0	72
							327	4	2783	9					

TOTAL GAS PROD: 620,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,870

JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	242513	X	51028	-0-	-191485	-0-	274	1	40342	3	Y	9366	9175	0	191
							109	4	10303	9					
06	234690	X	162457	-0-	-72233	-0-	711	1	135076	3	Y	24110	23967	0	334
							149	4	26521	9					
07	242513	X	135634	-0-	-106879	-0-	529	1	112983	3	Y	20015	20048	0	301
							105	4	22017	9					
08	242513	X	121877	-0-	-120636	-0-	509	1	102531	3	Y	17046	17029	0	318
							86	4	18751	9					
09	234690	X	170091	-0-	-64599	-0-	706	1	147758	3	Y	19533	19497	0	354
							141	4	21486	9					
10	242513	X	124992	-0-	-117521	-0-	536	1	109245	3	Y	13715	13884	0	185
							124	4	15087	9					
11	84699	X	84699	-0-	-0-	-0-	2575	1	72873	3	Y	8347	8422	0	110
							69	4	9182	9					
12	175770	X	96296	-0-	-79474	-0-	3325	1	82420	3	Y	9508	9478	0	140
							92	4	10459	9					

TOTAL GAS PROD: 947,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 121,640

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 287163 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	258850	X	50441	-0-	-208409	-0-	272	1	38191	3	Y	10783	10563	0	220
							117	4	11861	9					
06	250500	X	186487	-0-	-64013	-0-	877	1	157789	3	Y	25133	25005	0	348
							175	4	27646	9					
07	258850	X	153186	-0-	-105664	-0-	637	1	130197	3	Y	20209	20253	0	304
							122	4	22230	9					
08	258850	X	153384	-0-	-105466	-0-	680	1	131451	3	Y	19221	19167	0	358
							110	4	21143	9					
09	250500	X	126364	-0-	-124136	-0-	591	1	108836	3	Y	15303	15384	0	277
							104	4	16833	9					
10	258850	X	99479	-0-	-159371	-0-	487	1	86559	3	Y	11214	11339	0	152
							98	4	12335	9					
11	69044	X	69044	-0-	-0-	-0-	694	1	57289	3	Y	10007	10027	0	132
							53	4	11008	9					
12	153388	X	80590	-0-	-72798	-0-	448	1	68793	3	Y	10249	10230	0	151
							75	4	11274	9					

TOTAL GAS PROD: 918,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,119

F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 287170 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	61376	X	48496	-0-	-12880	-0-	282	1	37976	3	Y	9200	9013	0	187
							118	4	10120	9					
06	230160	X	180322	-0-	-49838	-0-	717	1	151334	3	Y	25550	25383	0	354
							166	4	28105	9					
07	237832	X	154798	-0-	-83034	-0-	540	1	130725	3	Y	21284	21318	0	320
							121	4	23412	9					
08	237832	X	149272	-0-	-88560	-0-	588	1	125389	3	Y	21082	21009	0	393
							105	4	23190	9					
09	230160	X	128488	-0-	-101672	-0-	516	1	110819	3	Y	15497	15609	0	281
							106	4	17047	9					
10	237832	X	47391	-0-	-190441	-0-	651	1	34510	3	Y	11030	11162	0	149
							97	4	12133	9					
11	92054	X	92054	-0-	-0-	-0-	3246	1	80670	3	Y	7329	7381	0	97
							76	4	8062	9					
12	154783	X	81465	-0-	-73318	-0-	2883	1	70153	3	Y	7591	7576	0	112
							79	4	8350	9					

TOTAL GAS PROD: 882,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,563

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287294 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12546 - 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	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	133610	X	115296	-0-	-18314	-0-	1142	1	90092	3	Y	19699	19525	0	174
							2393	4	21669	9					
09	151354	X	151354	-0-	-0-	-0-	2090	1	123328	3	Y	20890	20888	0	176
							2957	4	22979	9					
10	180588	X	180588	-0-	-0-	-0-	1426	1	152425	3	Y	22314	22404	0	86
							2192	4	24545	9					
11	129300	X	111967	-0-	-17333	-0-	3524	1	92473	3	Y	13240	13271	0	55
							1406	4	14564	9					
12	133610	X	98217	-0-	-35393	-0-	4218	1	80272	3	Y	10206	10232	0	29
							2500	4	11227	9					

TOTAL GAS PROD: 657,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,349

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 287295 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12453 - 19159

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	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	176855	X	139840	-0-	-37015	-0-		1271	1	110791	3	Y	22583	22384	0			199
								2937	4	24841	9							
09	171150	X	166895	-0-	-4255	-0-		1312	1	137974	3	Y	22112	22125	0			186
								3286	4	24323	9							
10	176855	X	157625	-0-	-19230	-0-		1207	1	134862	3	Y	17835	17952	0			69
								1937	4	19619	9							
11	171150	X	115101	-0-	-56049	-0-		2062	1	99667	3	Y	10797	10821	0			45
								1495	4	11877	9							
12	176855	X	117626	-0-	-59229	-0-		2570	1	97390	3	Y	13361	13368	0			38
								2969	4	14697	9							

TOTAL GAS PROD: 697,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,688

MOBIL C-D-W.WESTON PSA WELL #: 11H RRCID -> 287296 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12496 - 19544

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
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	156488	X	127634	-0-	-28854	-0-		1226	1	99884	3	Y	21698	21506	0			192
								2656	4	23868	9							
*09	163515	X	163515	-0-	-0-	-0-		1300	1	132602	3	Y	24049	24038	0			203
								3159	4	26454	9							
*10	173718	X	173718	-0-	-0-	-0-		1352	1	143894	3	Y	24003	24114	0			92
								2069	4	26403	9							
*11	151440	X	125797	-0-	-25643	-0-		2140	1	103298	3	Y	17098	17119	0			71
								1551	4	18808	9							
*12	156488	X	90052	-0-	-66436	-0-		1634	1	73050	3	Y	11922	11959	0			34
								2254	4	13114	9							

TOTAL GAS PROD: 680,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,770

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287308 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226

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	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	160921	X	121312	-0-	-39609	-0-		1170	1	95809	3	Y	19805	19630	0			175
								2547	4	21786	9							
09	173280	X	173280	-0-	-0-	-0-		1409	1	141142	3	Y	24878	24843	0			210
								3363	4	27366	9							
10	168103	X	168103	-0-	-0-	-0-		1462	1	139395	3	Y	22688	22811	0			87
								2289	4	24957	9							
11	155730	X	149241	-0-	-6489	-0-		1126	1	124789	3	Y	19517	19523	0			81
								1857	4	21469	9							
12	160921	X	119113	-0-	-41808	-0-		928	1	99830	3	Y	13959	14000	0			40
								3000	4	15355	9							

TOTAL GAS PROD: 731,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,847

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12508 - 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
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	139407	X	126802	-0-	-12605	-0-	1198	1	101172	3	Y	19769	19594	0			175
							2686	4	21746	9							
09	141852	X	141852	-0-	-0-	-0-	1120	1	117232	3	Y	18825	18841	0			159
							2792	4	20708	9							
10	165009	X	165009	-0-	-0-	-0-	1260	1	140597	3	Y	19212	19297	0			74
							2019	4	21133	9							
11	134910	X	97299	-0-	-37611	-0-	1383	1	83998	3	Y	9693	9727	0			40
							1256	4	10662	9							
12	139407	X	106125	-0-	-33282	-0-	2104	1	88691	3	Y	11485	11492	0			33
							2696	4	12634	9							

TOTAL GAS PROD: 637,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,984

BARBOZA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		69145	-0-	69145	69145	333	1	51279	3	N	15886	15671	0			215
							58	4	17475	9							
*11	176976	X	107831	-0-	-69145	-0-	478	1	83587	3	N	21535	21465	0			285
							77	4	23689	9							
12	100347	X	99044	-0-	-1303	-0-	460	1	76990	3	N	19555	19552	0			288
							83	4	21511	9							

TOTAL GAS PROD: 276,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,976

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	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
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288025 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MORGAN UNIT WELL #: 501H RRCID -> 288026 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 45H RRCID -> 287797 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 12697 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		79700	-0-	79700	79700	28 23573	1 9	56099	3	Y	21430	21430	1			-0-
09	SHUT IN		226503	-0-	226503	306203	236 63010	1 9	163257	3	Y	57282	57282	1			-0-
*10	SHUT IN		163613	-0-	163613	469816	219 38479	1 9	124915	2	Y	34981	34981	0			-0-
11	SHUT IN		156374	-0-	156374	626190	59 34096	1 9	122219	2	Y	30996	29959	0	1037	1	-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	626190					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 626,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 144,689

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3374	-0-	274	274	3374	2			N	-0-					-0-
06	2294	N	2020	-0-	-274	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1073	-0-	-322	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1473	-0-	-1441	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1408	-0-	-1412	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1697	-0-	-1217	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
*11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
*12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	2	N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	2	N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	148	2	9	9	N	8					8
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941

01	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	108	1	4692	3	N	201	204	0			17
							221	9									
02	4452	X	3851	-0-	-601	-0-	89	1	3542	3	N	200	192	0			25
							220	9									
03	4929	X	2762	-0-	-2167	-0-	77	1	2501	3	N	167	168	0			24
							184	9									
04	4770	X	2724	-0-	-2046	-0-	72	1	2432	3	N	200	189	0			35
							220	9									
05	4929	X	3060	-0-	-1869	-0-	82	1	2733	3	N	223	227	0			31
							245	9									
06	4770	X	3177	-0-	-1593	-0-	85	1	2880	3	N	193	204	0			20
							212	9									
07	4278	X	4154	-0-	-124	-0-	114	1	3846	3	N	176	164	0			32
							194	9									
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	124	1	3953	3	N	190	194	0			28
							209	9									
09	3180	X	3031	-0-	-149	-0-	89	1	2670	3	N	247	237	0			38
							272	9									
10	4154	X	3049	-0-	-1105	-0-	93	1	2648	3	N	280	282	0			36
							308	9									
*11	4140	X	2920	-0-	-1220	-0-	91	1	2547	3	Y	256	248	0			44
							282	9									
12	4278	X	2918	-0-	-1360	-0-	94	1	2548	3	Y	251	255	0			40
							276	9									

TOTAL GAS PROD: 40,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,584

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	4216 X	2973	-0-	-1243	-0-	141	1	2585	3	N	221	222	0			19
						4	4	243	9							
02	3808 X	2652	-0-	-1156	-0-	117	1	2311	3	N	201	195	0			25
						3	4	221	9							
03	4216 X	3173	-0-	-1043	-0-	142	1	2775	3	N	228	220	0			33
						5	4	251	9							
04	2880 X	2570	-0-	-310	-0-	121	1	2229	3	N	196	195	0			34
						4	4	216	9							
05	2976 X	2560	-0-	-416	-0-	127	1	2243	3	N	167	178	0			23
						6	4	184	9							
06	3060 X	2796	-0-	-264	-0-	154	1	2442	3	N	177	182	0			18
						5	4	195	9							
07	3162 X	2847	-0-	-315	-0-	162	1	2424	3	N	232	208	0			42
						6	4	255	9							
08	3162 X	2695	-0-	-467	-0-	156	1	2302	3	N	209	220	0			31
						7	4	230	9							
09	2790 X	2437	-0-	-353	-0-	147	1	2087	3	N	178	182	0			27
						7	4	196	9							
10	2883 X	2444	-0-	-439	-0-	146	1	2086	3	N	188	191	0			24
						5	4	207	9							
*11	2790 X	1660	-0-	-1130	-0-	101	1	1439	3	Y	106	112	0			18
						3	4	117	9							
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	18	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,103

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	234	1	679	2	N	-0-					-0-
02	868	N	313	-0-	-555	-0-	83	1	230	2	N	-0-					-0-
03	651	N	504	-0-	-147	-0-	125	1	379	2	N	-0-					-0-
04	870	N	477	-0-	-393	-0-	85	1	392	2	N	-0-					-0-
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	59	1	220	2	N	-0-					-0-
06	480	N	419	-0-	-61	-0-	81	1	338	2	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	121	1	437	2	N	-0-					-0-
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	41	1	194	2	N	-0-					-0-
09	420	N	354	-0-	-66	-0-	42	1	312	2	N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	54	1	755	2	Y	9					9
							10	9									
12	372	N	206	-0-	-166	-0-	17	1	189	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2883	X	1923	-0-	-960	-0-	41	1	1793	3	N	81	196	1			387
							89	9									
02	2604	X	1448	-0-	-1156	-0-	33	1	1292	3	N	112					499
							123	9									
03	2883	X	2011	-0-	-872	-0-	56	1	1793	3	N	147	189	1			457
							162	9									
04	2340	X	1899	-0-	-441	-0-	51	1	1707	3	N	128	189	1			396
							141	9									
05	2170	X	1794	-0-	-376	-0-	48	1	1591	3	N	141	188	1			349
							155	9									
06	1920	X	1737	-0-	-183	-0-	46	1	1550	3	N	128					477
							141	9									
07	1984	X	1711	-0-	-273	-0-	45	1	1527	3	N	126	198	1			405
							139	9									
08	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	49	1	1547	3	N	127	196	1			336
							140	9									
09	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	49	1	1464	3	N	123					459
							135	9									
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	60	1	1720	3	N	132	197	1			394
							145	9									
*11	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	49	1	1369	3	Y	119	193	1			320
							131	9									
12	1705	N	1259	-0-	-446	-0-	41	1	1117	3	Y	92					412
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 20,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,456

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	242 1419	1 9	10523	3	N	1290	1289	0			110
02	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	157 736	1 9	6241	3	N	669	695	0			84
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	135 168	1 9	4345	3	N	153	215	0			22
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	102 132	1 9	3427	3	N	120	121	0			21
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	103 785	1 9	3421	3	N	714	626	0			109
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	89 411	1 9	2999	3	N	374	432	0	10	1	41
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	87 179	1 9	2940	3	N	163	172	0			32
08	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	251 364	1 9	7974	3	N	331	313	0			50
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	140 416	1 9	4220	3	N	378	370	0			58
10	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	123 684	1 9	3533	3	N	622	601	0			79
*11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	131 325	1 9	3653	3	Y	295	324	0			50
*12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	144 398	1 9	3874	3	Y	362	355	0			57

TOTAL GAS PROD: 64,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,471

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	4526	X	3373	-0-	-1153	-0-	280	1	2957	2	N	107	103	0			9
							18	3	118	9							
02	4088	X	2041	-0-	-2047	-0-	205	1	1786	2	N	38	42	0			5
							8	3	42	9							
03	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	389	1	3116	2	N	82	75	0			12
							15	3	90	9							
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	475	1	3387	2	N	97	92	0			17
							16	3	107	9							
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	327	1	3454	2	N	143	140	0			20
							22	3	157	9							
06	3510	X	1637	-0-	-1873	-0-	68	1	1517	2	N	41	57	0			4
							7	3	45	9							
07	4123	X	987	-0-	-3136	-0-	42	1	917	2	N	22	22	0			4
							4	3	24	9							
08	4123	X	2248	-0-	-1875	-0-	103	1	2079	2	N	51	47	0			8
							10	3	56	9							
09	3990	X	3735	-0-	-255	-0-	161	1	3485	2	N	74	70	0			12
							8	3	81	9							
10	3968	X	759	-0-	-3209	-0-	36	1	705	2	N	14	24	0			2
							3	3	15	9							
*11	2190	X	1869	-0-	-321	-0-	76	1	1756	2	Y	28	25	0			5
							6	3	31	9							
*12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	208	1	4786	2	Y	105	93	0			17
							28	3	116	9							

TOTAL GAS PROD: 33,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 802

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	1922	N	1553	-0-	-369	-0-	57	1	1493	3	N	2	20	0			-0-
							1	4	2	9							
02	1652	N	1598	-0-	-54	-0-	79	1	1496	3	N	19	17	0			2
							2	4	21	9							
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	72	1	1529	3	N	228	197	0			33
							1	4	251	9							
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1425	3	N	254	243	0			44
							1	4	279	9							
05	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	83	1	1487	3	N	12	54	0			2
							3	4	13	9							
06	1800	N	1547	-0-	-253	-0-	70	1	1476	3	N	-0-	2	0			-0-
							1	4									
07	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	75	1	1507	3	N	20	16	0			4
							2	4	22	9							
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	77	1	1502	3	N	85	76	0			13
							1	4	94	9							
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	75	1	1415	3	N	270	242	0			41
							2	4	297	9							
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	94	1	1543	3	N	836	770	0			107
							2	4	920	9							
*11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	76	1	1409	3	Y	469	496	0			80
							1	4	516	9							
12	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	61	1	1361	3	Y	280	316	0			44
							2	4	308	9							

TOTAL GAS PROD: 21,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,475

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	6882	X	6043	-0-	-839	-0-	131	1	5685	3	N	206	196	1			416
							227	9									
02	6216	X	5624	-0-	-592	-0-	133	1	5297	3	N	176	195	1			397
							194	9									
03	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	207	1	6693	3	N	626	573	1			450
							689	9									
04	6540	X	6309	-0-	-231	-0-	170	1	5726	3	N	375	380	1			445
							413	9									
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	190	1	6317	3	N	362	380	1			427
							398	9									
06	7260	X	6826	-0-	-434	-0-	181	1	6125	3	N	473	378	1			522
							520	9									
07	7502	X	6663	-0-	-839	-0-	180	1	6087	3	N	360	382	1			500
							396	9									
08	7595	X	6710	-0-	-885	-0-	193	1	6136	3	N	346	385	1			461
							381	9									
09	6840	X	6078	-0-	-762	-0-	184	1	5536	3	N	325	389	1			397
							358	9									
10	7068	X	6289	-0-	-779	-0-	200	1	5734	3	N	323	198	1			522
							355	9									
*11	6840	X	5571	-0-	-1269	-0-	180	1	5039	3	Y	320	397	1			445
							352	9									
12	6696	X	6109	-0-	-587	-0-	206	1	5548	3	Y	323	398	1			370
							355	9									

TOTAL GAS PROD: 76,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,215

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	47	1	2047	3	N	100					543
							110	9									
02	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	55	1	2198	3	N	29					572
							32	9									
03	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	68	1	2179	3	N	71	198	1			445
							78	9									
04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	60	1	2002	3	N	84					529
							92	9									
05	395	X	395	-0-	-0-	-0-	11	1	369	3	N	14					543
							15	9									
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	92	1	3126	3	N	117	188	1			472
							129	9									
07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	65	1	2192	3	N	76	189	1			359
							84	9									
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	70	1	2217	3	N	77					436
							85	9									
09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	66	1	1993	3	N	73					509
							80	9									
10	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	71	1	2021	3	N	59					568
							65	9									
*11	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	60	1	1680	3	Y	75	198	1			445
							83	9									
*12	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	63	1	1711	3	Y	77					522
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 25,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	X	914	-0-	-0-	-0-	19	1	832	3	N	57	56	0			14
							63	9									
02	493	X	493	-0-	-0-	-0-	11	1	430	3	N	47	46	0			15
							52	9									
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	8	1	254	3	N	39	39	0			15
							43	9									
04	472	X	472	-0-	-0-	-0-	12	1	412	3	N	44	42	0			17
							48	9									
05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	10	1	320	3	N	30	34	0			13
							33	9									
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	N	15	17	0			11
							17	9									
07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	N	21	19	0			13
							23	9									
08	51	X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	7	10	0			10
							8	9									
09	105	X	105	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	30	26	0			14
							33	9									
10	208	X	208	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	N	29	30	0			13
							32	9									
*11	110	X	110	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	13	15	0			11
							14	9									
*12	234	X	234	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	Y	36	32	0			15
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 3,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	EOM BALANCE
01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	394	1	4157	2	N	176	183	0	15
							37	3	194	9					
02	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	578	1	5040	2	N	212	200	0	27
							46	3	233	9					
03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	628	1	5028	2	N	213	209	0	31
							45	3	234	9					
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	607	1	4325	2	N	190	188	0	33
							36	3	209	9					
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	442	1	4660	2	N	197	203	0	27
							35	3	217	9					
06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	925	2	N	30	54	0	3
							5	3	33	9					
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	165	1	3562	2	N	136	114	0	25
							28	3	150	9					
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	221	1	4468	2	N	196	192	0	29
							36	3	216	9					
09	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	201	1	4334	2	N	185	186	0	28
							31	3	204	9					
10	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	53	1	1037	2	N	48	70	0	6
							12	3	53	9					
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
*12	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	307	1	7061	2	Y	357	300	0	57
							87	3	393	9					

TOTAL GAS PROD: 50,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,940

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	EOM BALANCE
01	3162	X	1784	-0-	-1378	-0-	1446	2	338	9	N	307	307	0	-0-
02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	1715	2	737	9	N	670	670	0	-0-
03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	1699	2	567	9	N	515	515	0	-0-
04	2190	X	1683	-0-	-507	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
05	2728	X	2068	-0-	-660	-0-	1776	2	292	9	N	265	265	0	-0-
06	2640	X	1782	-0-	-858	-0-	1544	2	238	9	N	216	216	0	-0-
07	2728	X	1390	-0-	-1338	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	1414	2	1332	9	N	1211	1211	0	-0-
09	2010	X	1930	-0-	-80	-0-	1516	2	414	9	N	376	376	0	-0-
10	2077	X	1762	-0-	-315	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
11	2670	X	1949	-0-	-721	-0-	1813	2	136	9	N	124	124	0	-0-
12	2759	X	1696	-0-	-1063	-0-	1696	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,684

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	6355	X	5016	-0-	-1339	-0-	211	1	4545	3	N	231	234	0			20
							6	4	254	9							
02	5460	X	4853	-0-	-607	-0-	232	1	4382	3	N	213	206	0			27
							5	4	234	9							
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	243	1	5178	3	N	233	226	0			34
							4	4	256	9							
04	4860	X	4836	-0-	-24	-0-	226	1	4386	3	N	200	199	0			35
							4	4	220	9							
05	5363	X	5243	-0-	-120	-0-	266	1	4746	3	N	201	208	0			28
							10	4	221	9							
06	5490	X	5358	-0-	-132	-0-	235	1	4926	3	N	175	185	0			18
							4	4	193	9							
07	5673	X	5357	-0-	-316	-0-	246	1	4920	3	N	169	156	0			31
							5	4	186	9							
08	5673	X	5266	-0-	-407	-0-	247	1	4830	3	N	167	173	0			25
							5	4	184	9							
09	5370	X	4875	-0-	-495	-0-	237	1	4473	3	N	144	147	0			22
							7	4	158	9							
10	5549	X	5078	-0-	-471	-0-	279	1	4597	3	N	178	177	0			23
							6	4	196	9							
*11	5370	X	4694	-0-	-676	-0-	228	1	4242	3	Y	200	189	0			34
							4	4	220	9							
12	5363	X	4509	-0-	-854	-0-	185	1	4101	3	Y	198	201	0			31
							5	4	218	9							

TOTAL GAS PROD: 60,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,309

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	478	X	478	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	380	348	0			32
							418	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	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-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8343	-0-	-523	-0-	693	1	7311	2	N	247	253	0			21
							67	3	272	9							
02	7980	X	7621	-0-	-359	-0-	753	1	6572	2	N	216	210	0			27
							58	3	238	9							
03	8866	X	8234	-0-	-632	-0-	879	1	7037	2	N	235	228	0			34
							59	3	259	9							
04	8220	X	7537	-0-	-683	-0-	890	1	6344	2	N	229	223	0			40
							51	3	252	9							
05	8494	X	8054	-0-	-440	-0-	670	1	7074	2	N	235	243	0			32
							51	3	259	9							
06	8160	X	5288	-0-	-2872	-0-	222	1	4925	2	N	105	126	0			11
							25	3	116	9							
07	8432	X	6920	-0-	-1512	-0-	301	1	6519	2	N	73	71	0			13
							20	3	80	9							
08	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	382	1	7718	2	N	209	191	0			31
							51	3	230	9							
09	7800	X	7699	-0-	-101	-0-	326	1	7051	2	N	244	238	0			37
							54	3	268	9							
10	8060	X	1787	-0-	-6273	-0-	83	1	1629	2	N	53	83	0			7
							17	3	58	9							
*11	8100	X	6087	-0-	-2013	-0-	251	1	5824	2	Y	9	14	0			2
							2	3	10	9							
*12	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	448	1	10327	2	Y	161	137	0			26
							50	3	177	9							

TOTAL GAS PROD: 86,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,016

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. GAS LIFT (I)(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	5486	-0-	-1086	-0-	108	1	4685	3	N	630	633	0			54
							693	9									
02	5712	X	5039	-0-	-673	-0-	108	1	4295	3	N	578	560	0			72
							636	9									
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	133	1	4294	3	N	624	605	0			91
							686	9									
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	125	1	4212	3	N	586	575	0			102
							645	9									
05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	144	1	4791	3	N	580	602	0			80
							638	9									
06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	141	1	4786	3	N	555	577	0			58
							611	9									
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	140	1	4745	3	N	553	511	0			100
							608	9									
08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	148	1	4690	3	N	548	566	0			82
							603	9									
09	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	149	1	4467	3	N	497	503	0			76
							547	9									
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	164	1	4702	3	N	537	544	0			69
							591	9									
*11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	158	1	4403	3	Y	530	509	0			90
							583	9									
*12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	162	1	4370	3	Y	518	526	0			82
							570	9									

TOTAL GAS PROD: 63,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,736

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. (I) GAS LIFT(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	1650	-0-	-303	-0-	37	1	1603	3	N	9	11	0			1
							10	9									
02	1848	X	1323	-0-	-525	-0-	31	1	1241	3	N	46	41	0			6
							51	9									
03	2046	X	1517	-0-	-529	-0-	43	1	1385	3	N	81	75	0			12
							89	9									
04	1980	X	1460	-0-	-520	-0-	40	1	1328	3	N	84	81	0			15
							92	9									
05	1643	X	1568	-0-	-75	-0-	43	1	1445	3	N	73	78	0			10
							80	9									
06	1590	X	1560	-0-	-30	-0-	42	1	1438	3	N	73	75	0			8
							80	9									
07	1519	X	1508	-0-	-11	-0-	42	1	1426	3	N	36	37	0			7
							40	9									
08	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	44	1	1389	3	N	40	41	0			6
							44	9									
09	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	45	1	1339	3	N	32	33	0			5
							35	9									
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	51	1	1453	3	N	33	34	0			4
							36	9									
*11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	51	1	1422	3	Y	35	33	0			6
							39	9									
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	53	1	1422	3	Y	26	28	0			4
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 18,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

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. (I) GAS LIFT(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	671	-0-	-73	-0-	172	1	499	2	N	-0-					5
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	456	1	1256	2	N	-0-					5
03	992	N	264	-0-	-728	-0-	65	1	199	2	N	-0-					5
04	660	N	419	-0-	-241	-0-	74	1	345	2	N	-0-					5
05	1550	N	283	-0-	-1267	-0-	60	1	223	2	N	-0-					5
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	120	1	499	2	N	29					34
							32	9									
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	265	1	957	2	N	-0-					34
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	202	1	948	2	N	-0-					34
09	660	N	269	-0-	-391	-0-	32	1	237	2	N	-0-					34
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	78	1	1189	2	N	-0-					34
*11	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	70	1	985	2	Y	-0-					34
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	79	1	875	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 9,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	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	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-					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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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-					Y	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

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

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	7936	X	2533	-0-	-5403	-0-	51 245	1 9	2237	3	N	223	242	0			19
02	7168	X	4183	-0-	-2985	-0-	102 37	1 9	4044	3	N	34	49	0			4
03	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	217 353	1 9	7006	3	N	321	278	0			47
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	166 299	1 9	5583	3	N	272	272	0			47
05	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	181 278	1 9	6008	3	N	253	265	0			35
06	7260	X	6176	-0-	-1084	-0-	170 248	1 9	5758	3	N	225	237	0			23
07	7502	X	6166	-0-	-1336	-0-	170 240	1 9	5756	3	N	218	202	0			39
08	7564	X	6006	-0-	-1558	-0-	176 229	1 9	5601	3	N	208	216	0			31
09	6270	X	5065	-0-	-1205	-0-	157 202	1 9	4706	3	N	184	187	0			28
10	6479	X	5417	-0-	-1062	-0-	175 222	1 9	5020	3	N	202	204	0			26
*11	6180	X	4505	-0-	-1675	-0-	149 209	1 9	4147	3	Y	190	184	0			32
12	6169	X	4207	-0-	-1962	-0-	142 231	1 9	3834	3	Y	210	209	0			33

TOTAL GAS PROD: 64,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,540

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	5797	X	5075	-0-	-722	-0-	400	1	4211	2	N	326	333	0			28
							105	3	359	9							
02	5628	X	4711	-0-	-917	-0-	443	1	3858	2	N	287	279	0			36
							94	3	316	9							
03	6200	X	4913	-0-	-1287	-0-	500	1	4000	2	N	294	287	0			43
							90	3	323	9							
04	6000	X	4669	-0-	-1331	-0-	526	1	3742	2	N	293	285	0			51
							79	3	322	9							
05	5208	X	4718	-0-	-490	-0-	374	1	3938	2	N	303	312	0			42
							73	3	333	9							
06	5040	X	2959	-0-	-2081	-0-	117	1	2590	2	N	177	201	0			18
							57	3	195	9							
07	5208	X	4047	-0-	-1161	-0-	165	1	3549	2	N	227	204	0			41
							83	3	250	9							
08	4898	X	3079	-0-	-1819	-0-	134	1	2703	2	N	181	195	0			27
							43	3	199	9							
09	4680	X	3054	-0-	-1626	-0-	126	1	2714	2	N	162	164	0			25
							36	3	178	9							
10	4712	X	1347	-0-	-3365	-0-	61	1	1191	2	N	64	81	0			8
							25	3	70	9							
*11	3930	X	1199	-0-	-2731	-0-	47	1	1093	2	Y	43	44	0			7
							12	3	47	9							
*12	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	273	1	6264	2	Y	349	301	0			55
							133	3	384	9							

TOTAL GAS PROD: 46,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,706

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	5890	X	4684	-0-	-1206	-0-	372	1	3925	2	N	270	274	0			23
							90	3	297	9							
02	5320	X	3801	-0-	-1519	-0-	360	1	3139	2	N	213	209	0			27
							68	3	234	9							
03	5177	X	4271	-0-	-906	-0-	439	1	3510	2	N	229	223	0			33
							70	3	252	9							
04	4530	X	3658	-0-	-872	-0-	417	1	2969	2	N	200	198	0			35
							52	3	220	9							
05	4681	X	4570	-0-	-111	-0-	370	1	3903	2	N	222	226	0			31
							53	3	244	9							
06	4530	X	3218	-0-	-1312	-0-	128	1	2832	2	N	183	195	0			19
							57	3	201	9							
07	4309	X	2555	-0-	-1754	-0-	104	1	2250	2	N	138	132	0			25
							49	3	152	9							
08	4557	X	4359	-0-	-198	-0-	188	1	3791	2	N	275	259	0			41
							77	3	303	9							
09	4410	X	3415	-0-	-995	-0-	141	1	3048	2	N	169	184	0			26
							40	3	186	9							
10	4557	X	967	-0-	-3590	-0-	43	1	845	2	N	54	73	0			7
							20	3	59	9							
*11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
*12	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	284	1	6535	2	Y	324	273	0			51
							114	3	356	9							

TOTAL GAS PROD: 42,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,277

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	558	N	210	-0-	-348	-0-	3	1	121	3	N	78	103	0			7
							86	9									
02	840	N	408	-0-	-432	-0-	7	1	290	3	N	101	95	0			13
							111	9									
03	961	N	748	-0-	-213	-0-	15	1	490	3	N	221	202	0			32
							243	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	20	1	670	3	N	347	319	0			60
							382	9									
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	24	1	798	3	N	347	359	0			48
							382	9									
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	22	1	755	3	N	327	341	0			34
							360	9									
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	23	1	773	3	N	323	298	0			59
							355	9									
08	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	24	1	766	3	N	332	341	0			50
							365	9									
09	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	25	1	749	3	N	289	295	0			44
							318	9									
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	27	1	781	3	N	315	319	0			40
							347	9									
*11	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	26	1	727	3	Y	319	305	0			54
							351	9									
12	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	25	1	670	3	Y	306	312	0			48
							337	9									

TOTAL GAS PROD: 11,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,305

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	6262	X	4815	-0-	-1447	-0-	94	1	4097	3	N	567	578	0			48
							624	9									
02	4984	X	4142	-0-	-842	-0-	88	1	3482	3	N	520	503	0			65
							572	9									
03	5363	X	4692	-0-	-671	-0-	119	1	3852	3	N	655	625	0			95
							721	9									
04	5190	X	4454	-0-	-736	-0-	110	1	3691	3	N	594	586	0			103
							653	9									
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	123	1	4097	3	N	581	604	0			80
							639	9									
06	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	125	1	4230	3	N	636	650	0			66
							700	9									
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	121	1	4089	3	N	579	540	0			105
							637	9									
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	137	1	4341	3	N	637	647	0			95
							701	9									
09	5070	X	4697	-0-	-373	-0-	132	1	3960	3	N	550	561	0			84
							605	9									
10	5239	X	4836	-0-	-403	-0-	146	1	4171	3	N	472	496	0			60
							519	9									
*11	5070	X	4851	-0-	-219	-0-	146	1	4082	3	Y	566	530	0			96
							623	9									
12	5177	X	4578	-0-	-599	-0-	148	1	3982	3	Y	407	439	0			64
							448	9									

TOTAL GAS PROD: 57,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,764

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

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	7719	X	5625	-0-	-2094	-0-		5625	2			N	-0-					82
02	6972	X	6043	-0-	-929	-0-		6043	2			N	-0-					82
03	6138	X	5489	-0-	-649	-0-		5486	2	3	9	N	3					85
04	5430	X	2739	-0-	-2691	-0-		2725	2	14	9	N	13					98
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-						N	-0-					98
06	6480	X	2450	-0-	-4030	-0-		2450	4			N	-0-					98
07	6696	X	59	-0-	-6637	-0-		49	4	10	9	Y	9					107
08	5487	X	2677	-0-	-2810	-0-		2668	4	9	9	Y	8					115
09	2730	X	1759	-0-	-971	-0-		1757	4	2	9	Y	2					117
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-						Y	-0-					117
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-		2963	4	75	9	Y	68					185
12	2666	X	136	-0-	-2530	-0-		136	4			Y	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 30,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					168
02	9	N	-0-	-0-	-9	-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-						Y	-0-					168
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					168

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

ROYAL UNIT A WELL #: 001 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

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	19282	X	10107	-0-	-9175 B	-0-		195	1	8486	3	N	1296	1377	0			110
								1426	9									
02	17416	X	4792	-0-	-12624 B	-0-		100	1	3991	3	N	637	667	0			80
								701	9									
03	19282	X	7364	-0-	-11918 B	-0-		202	1	6506	3	N	596	589	0			87
								656	9									
04	12300	X	10473	-0-	-1827 B	-0-		267	1	8977	3	N	1117	1010	0			194
								1229	9									
05	12462	X	10281	-0-	-2181 B	-0-		261	1	8697	3	N	1203	1231	0			166
								1323	9									
06	10853	X	10853	-0-	-0- B	-0-		273	1	9262	3	N	1198	1240	0			124
								1318	9									
07	10952	X	10952	-0-	-0- B	-0-		276	1	9328	3	N	1225	1127	0			222
								1348	9									
08	10850	X	10850	-0-	-0- B	-0-		291	1	9233	3	N	1205	1247	0			180
								1326	9									
09	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-		158	1	4743	3	N	548	644	0			84
								603	9									
10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-		141	1	4037	3	N	651	652	0			83
								716	9									
*11	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-		161	1	4496	3	Y	759	713	0			129
								835	9									
*12	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-		259	1	7002	3	Y	1185	1126	0			188
								1304	9									

TOTAL GAS PROD: 100,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,620

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	5673	X	1954	-0-	-3719	-0-	84	1	1533	3	N	304	318	0			26
							3	4	334	9							
02	3668	X	1529	-0-	-2139	-0-	65	1	1285	3	N	161	167	0			20
							2	4	177	9							
03	5673	X	1953	-0-	-3720	-0-	69	1	1356	3	N	478	429	0			69
							2	4	526	9							
04	1890	X	1774	-0-	-116	-0-	76	1	1399	3	N	270	292	0			47
							2	4	297	9							
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	199	1	3502	3	N	240	254	0			33
							9	4	264	9							
06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	108	1	1709	3	N	131	150	0			14
							4	4	144	9							
07	1953	X	1908	-0-	-45	-0-	114	1	1699	3	N	83	82	0			15
							4	4	91	9							
08	3937	X	1860	-0-	-2077	-0-	112	1	1657	3	N	78	81	0			12
							5	4	86	9							
09	3840	X	1788	-0-	-2052	-0-	112	1	1598	3	N	66	68	0			10
							5	4	73	9							
10	3968	X	1917	-0-	-2051	-0-	119	1	1693	3	N	92	90	0			12
							4	4	101	9							
*11	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	136	1	1935	3	Y	77	76	0			13
							4	4	85	9							
12	1922	X	1920	-0-	-2	-0-	125	1	1696	3	Y	87	86	0			14
							3	4	96	9							

TOTAL GAS PROD: 24,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,067

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
*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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. 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	279	X	98	-0-	-181		-0-		2	1	96	3	N	-0-					-0-
02	196	X	158	-0-	-38		-0-		4	1	154	3	N	-0-					-0-
03	217	X	199	-0-	-18		-0-		6	1	193	3	N	-0-					-0-
04	180	X	95	-0-	-85		-0-		3	1	92	3	N	-0-					-0-
05	186	X	181	-0-	-5		-0-		5	1	176	3	N	-0-					-0-
06	180	X	120	-0-	-60		-0-		3	1	117	3	N	-0-					-0-
07	186	X	104	-0-	-82		-0-		3	1	91	3	N	9	7	0			2
									10	9									
08	186	N	135	-0-	-51		-0-		4	1	118	3	N	12	12	0			2
									13	9									
09	168	N	168	-0-	-0-		-0-		5	1	149	3	N	13	13	0			2
									14	9									
10	238	N	238	-0-	-0-		-0-		8	1	223	3	N	6	7	0			1
									7	9									
*11	224	N	224	-0-	-0-		-0-		8	1	210	3	Y	5	5	0			1
									6	9									
*12	218	N	218	-0-	-0-		-0-		8	1	208	3	Y	2	3	0			-0-
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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. 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	11191	X	7191	-0-	-4000		-0-		165	1	6371	3	N	595	601	0			51
									655	9									
02	10080	X	6646	-0-	-3434		-0-		159	1	5841	3	N	587	564	0			74
									646	9									
03	11191	X	526	-0-	-10665		-0-		14	1	458	3	N	49	116	0			7
									54	9									
04	19793	X	19793	-0-	-0-		-0-		497	1	639	2	N	2260	1874	0			393
									16171	3	2486	9							
05	31346	X	31346	-0-	-0-		-0-		719	1	27107	3	N	3200	3152	0			441
									3520	9									
06	11631	X	11631	-0-	-0-		-0-		256	1	9807	3	N	1425	1718	0			148
									1568	9									
07	13144	X	8450	-0-	-4694		-0-		193	1	7227	3	N	936	914	0			170
									1030	9									
08	13144	X	5443	-0-	-7701		-0-		126	1	4244	3	N	975	999	0			146
									1073	9									
09	12720	X	5082	-0-	-7638		-0-		126	1	3803	3	N	1048	1034	0			160
									1153	9									
10	13144	X	4561	-0-	-8583		-0-		138	1	3733	3	N	627	707	0			80
									690	9									
*11	11640	X	3856	-0-	-7784		-0-		160	1	3145	3	Y	501	496	0			85
									551	9									
12	8463	X	2656	-0-	-5807		-0-		77	1	2225	3	Y	322	356	0			51
									354	9									

TOTAL GAS PROD: 107,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,525

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	4092	X	3764	-0-	-328	-0-	268	1	2818	2	N	492	506	0			42
							137	3	541	9							
02	3668	X	3419	-0-	-249	-0-	284	1	2471	2	N	482	464	0			60
							134	3	530	9							
03	4092	X	3859	-0-	-233	-0-	328	1	2613	2	N	673	635	0			98
							178	3	740	9							
04	3780	X	3533	-0-	-247	-0-	322	1	2285	2	N	696	673	0			121
							160	3	766	9							
05	3875	X	3155	-0-	-720	-0-	222	1	2331	2	N	462	519	0			64
							94	3	508	9							
06	3750	X	2640	-0-	-1110	-0-	93	1	2040	2	N	354	381	0			37
							118	3	389	9							
07	3875	X	2107	-0-	-1768	-0-	74	1	1571	2	N	320	299	0			58
							110	3	352	9							
08	3844	X	1094	-0-	-2750	-0-	43	1	875	2	N	149	185	0			22
							12	3	164	9							
09	3540	X	3295	-0-	-245	-0-	113	1	2420	2	N	591	523	0			90
							112	3	650	9							
10	3162	X	1073	-0-	-2089	-0-	41	1	796	2	N	167	229	0	2	1	26
							52	3	184	9							
*11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	120	1	2743	2	Y	524	456	0			94
							143	3	576	9							
*12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	116	1	2647	2	Y	564	564	0	5	1	89
							160	3	620	9							

TOTAL GAS PROD: 35,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,474

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

01	7626	X	4424	-0-	-3202	-0-	4262	2	162	9	N	147	147	0			-0-
02	6888	X	3203	-0-	-3685	-0-	3101	2	102	9	N	93	93	0			-0-
03	7626	X	5766	-0-	-1860	-0-	5496	2	270	9	N	245	245	0			-0-
04	7110	X	5164	-0-	-1946	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	1935	-0-	-5412	-0-	1880	2	55	9	N	50	50	0			-0-
06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7262	2	174	9	N	158	158	0			-0-
07	5766	X	5435	-0-	-331	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
08	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	4999	2	1840	9	N	1673	1673	0			-0-
09	7440	X	5879	-0-	-1561	-0-	4791	2	1088	9	N	989	989	0			-0-
10	7688	X	4933	-0-	-2755	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	4985	-0-	-2455	-0-	4910	2	75	9	N	68	68	0			-0-
12	6851	X	4498	-0-	-2353	-0-	4498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,423

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	977	X	977	-0-	-0-	-0-	23	1	915	3	N	35	31	0			4
							39	9									
03	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	466	1	15055	3	N	89	80	0			13
							98	9									
04	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	256	1	8613	3	N	416	357	0			72
							458	9									
05	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	225	1	7490	3	N	362	384	0			50
							398	9									
06	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	205	1	6943	3	N	341	356	0			35
							375	9									
07	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	198	1	6708	3	N	333	308	0			60
							366	9									
08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	202	1	6404	3	N	323	335	0			48
							355	9									
09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	193	1	5810	3	N	290	294	0			44
							319	9									
10	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	228	1	6530	3	N	300	306	0			38
							330	9									
*11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	223	1	6221	3	Y	294	282	0			50
							323	9									
*12	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	213	1	5747	3	Y	296	299	0			47
							326	9									

TOTAL GAS PROD: 82,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,079

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2712	-0-	-2000	-0-	126	1	2305	3	N	252	256	0			21
							4	4	277	9							
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-	21	0			-0-
03	4712	X	3351	-0-	-1361	-0-	87	1	2865	3	N	363	310	0			53
							399	9									
04	3990	X	3416	-0-	-574	-0-	87	1	112	2	N	353	345	0			61
							2829	3	388	9							
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	74	1	2800	3	N	326	342	0			45
							359	9									
06	3180	X	3013	-0-	-167	-0-	64	1	2464	3	N	441	440	0			46
							485	9									
07	3534	X	2922	-0-	-612	-0-	64	1	2379	3	N	435	402	0			79
							479	9									
08	3534	X	2983	-0-	-551	-0-	72	1	2428	3	N	439	452	0			66
							483	9									
09	3420	X	2882	-0-	-538	-0-	78	1	2354	3	N	409	412	0			63
							450	9									
10	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	93	1	2505	3	N	446	452	0			57
							491	9									
*11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	170	1	3341	3	Y	519	488	0			88
							571	9									
*12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	114	1	3280	3	Y	676	657	0			107
							744	9									

TOTAL GAS PROD: 35,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,659

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	279	1	811	2	N	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	365	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	86	-0-	-1061	-0-	21	1	65	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	216	-0-	-834	-0-	38	1	178	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	581	-0-	-938	-0-	123	1	458	2	N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	11	1	46	2	N	-0-					-0-
07	217	N	79	-0-	-138	-0-	17	1	62	2	N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	127	1	596	2	N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	61	1	923	2	N	-0-					-0-
*11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,191 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	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	71	1	3079	3	N	121					562
							133	9									
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	85	1	3358	3	N	126	195	1			493
							139	9									
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	116	1	3753	3	N	109					602
							120	9									
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	99	1	3336	3	N	102	189	1			515
							112	9									
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	106	1	3540	3	N	86	189	1			412
							95	9									
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	106	1	3577	3	N	67					479
							74	9									
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	106	1	3577	3	N	67	188	1			358
							74	9									
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	103	1	3265	3	N	88					446
							97	9									
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	111	1	3350	3	N	92					538
							101	9									
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	104	1	2978	3	N	81	198	1			421
							89	9									
*11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	117	1	3271	3	Y	56					477
							62	9									
*12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	121	1	3267	3	Y	141	199	1			419
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 42,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,136

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT (I)(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	8231	-0-	-604	-0-	685	1	7236	2	N	227	236	0			19
							60	3	250	9							
02	7980	X	6867	-0-	-1113	-0-	678	1	5917	2	N	198	192	0			25
							54	3	218	9							
03	8835	X	8567	-0-	-268	-0-	917	1	7342	2	N	227	219	0			33
							58	3	250	9							
04	8070	X	7644	-0-	-426	-0-	903	1	6436	2	N	232	225	0			40
							50	3	255	9							
05	8339	X	7830	-0-	-509	-0-	649	1	6845	2	N	257	262	0			35
							53	3	283	9							
06	8370	X	4521	-0-	-3849	-0-	188	1	4166	2	N	123	145	0			13
							32	3	135	9							
07	8649	X	5652	-0-	-2997	-0-	243	1	5246	2	N	116	108	0			21
							35	3	128	9							
08	8556	X	6255	-0-	-2301	-0-	283	1	5728	2	N	181	175	0			27
							45	3	199	9							
09	7650	X	5809	-0-	-1841	-0-	253	1	5484	2	N	56	74	0			9
							10	3	62	9							
10	7843	X	1353	-0-	-6490	-0-	66	1	1287	2	N	-0-	9	0			-0-
*11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	281	1	6497	2	Y	252	209	0			43
							82	3	277	9							
*12	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	325	1	7483	2	Y	191	204	0			30
							75	3	210	9							

TOTAL GAS PROD: 77,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,060

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	103	1	1083	2	N	178	181	0			15
							38	3	196	9							
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	132	1	1151	2	N	152	148	0			19
							37	3	167	9							
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	145	1	1157	2	N	171	165	0			25
							44	3	188	9							
04	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	136	1	968	2	N	190	182	0			33
							30	3	209	9							
05	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	94	1	991	2	N	162	173	0			22
							27	3	178	9							
06	1380	N	980	-0-	-400	-0-	38	1	836	2	N	74	88	0			8
							25	3	81	9							
07	1395	N	489	-0-	-906	-0-	20	1	425	2	N	34	36	0			6
							7	3	37	9							
08	1271	N	710	-0-	-561	-0-	29	1	587	2	N	79	73	0			12
							7	3	87	9							
09	3000	N	4708	-0-	1708	1708	186	1	4017	2	N	413	362	0			63
							51	3	454	9							
10	1986	N	278	-0-	-1708	-0-	12	1	224	2	N	32	91	0			4
							7	3	35	9							
*11	690	N	676	-0-	-14	-0-	18	1	395	2	Y	190	162	0			32
							54	3	209	9							
12	1426	X	304	-0-	-1122	-0-	11	1	252	2	Y	30	57	0			5
							8	3	33	9							

TOTAL GAS PROD: 15,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,705

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	11067	X	8022	-0-	-3045	-0-	163	1	7082	3	N	706	705	0			60
							777	9									
02	9996	X	7445	-0-	-2551	-0-	163	1	6477	3	N	732	700	0			92
							805	9									
03	10137	X	8310	-0-	-1827	-0-	219	1	7057	3	N	940	895	0			137
							1034	9									
04	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	280	1	9414	3	N	833	825	0			145
							916	9									
05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	342	1	11369	3	N	754	795	0			104
							829	9									
06	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	286	1	9684	3	N	802	823	0			83
							882	9									
07	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	337	1	11406	3	N	802	740	0			145
							882	9									
08	12462	X	9053	-0-	-3409	-0-	250	1	7928	3	N	795	821	0			119
							875	9									
09	12060	X	8123	-0-	-3937	-0-	236	1	7089	3	N	725	733	0			111
							798	9									
10	12462	X	9115	-0-	-3347	-0-	276	1	7894	3	N	859	860	0			110
							945	9									
*11	12060	X	7347	-0-	-4713	-0-	228	1	6364	3	Y	686	679	0			117
							755	9									
12	12462	X	7452	-0-	-5010	-0-	240	1	6468	3	Y	676	680	0	5	1	108
							744	9									

TOTAL GAS PROD: 111,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,310

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	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	228	1	9887	3	N	1149	1246	0			98
							1264	9									
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	187	1	7428	3	N	1003	975	0			126
							1103	9									
03	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	218	1	7033	3	N	1321	1255	0			192
							1453	9									
04	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	187	1	6272	3	N	1188	1174	0			206
							1307	9									
05	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	201	1	6673	3	N	1081	1138	0			149
							1189	9									
06	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	192	1	6487	3	N	985	1032	0			102
							1084	9									
07	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	189	1	6386	3	N	909	846	0			165
							1000	9									
08	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	191	1	6059	3	N	924	951	0			138
							1016	9									
09	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	186	1	5595	3	N	707	737	0			108
							778	9									
10	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	198	1	5668	3	N	583	617	0			74
							641	9									
*11	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	187	1	5222	3	Y	584	559	0			99
							642	9									
*12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	190	1	5115	3	Y	548	560	0			87
							603	9									

TOTAL GAS PROD: 92,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,982

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	268	1	2829	2	N	149	150	0			13
							51	3	164	9							
02	3052	X	2538	-0-	-514	-0-	244	1	2125	2	N	114	113	0			14
							44	3	125	9							
03	3348	X	2723	-0-	-625	-0-	282	1	2255	2	N	129	124	0			19
							44	3	142	9							
04	3240	X	2477	-0-	-763	-0-	281	1	1997	2	N	142	136	0			25
							43	3	156	9							
05	3348	X	2479	-0-	-869	-0-	203	1	2141	2	N	96	108	0			13
							29	3	106	9							
06	3210	X	1484	-0-	-1726	-0-	60	1	1329	2	N	61	68	0			6
							28	3	67	9							
07	2821	X	2041	-0-	-780	-0-	82	1	1767	2	N	122	106	0			22
							58	3	134	9							
08	2728	X	2455	-0-	-273	-0-	106	1	2131	2	N	142	143	0			21
							62	3	156	9							
09	2490	X	1770	-0-	-720	-0-	74	1	1605	2	N	68	78	0			11
							16	3	75	9							
10	2480	X	901	-0-	-1579	-0-	41	1	791	2	N	41	47	0			5
							24	3	45	9							
*11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	110	1	2433	2	Y	1100	926	0			174
							372	3	1210	9							

TOTAL GAS PROD: 26,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,164

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	17577	X	16203	-0-	-1374	-0-	778	1	14252	3	N	1044	1105	0			89
							25	4	1148	9							
02	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	414	1	8173	3	N	535	557	0			67
							12	4	589	9							
03	18600	X	3034	-0-	-15566	-0-	139	1	2723	3	N	152	197	0			22
							5	4	167	9							
04	18000	X	4297	-0-	-13703	-0-	205	1	3764	3	N	293	264	0			51
							6	4	322	9							
05	20966	X	20966	-0-	-0-	-0-	1057	1	18631	3	N	1116	1013	0			154
							50	4	1228	9							
06	15690	X	13148	-0-	-2542	-0-	736	1	11647	3	N	672	756	0			70
							26	4	739	9							
07	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	858	1	12810	3	N	757	690	0			137
							30	4	833	9							
08	18600	X	10835	-0-	-7765	-0-	646	1	9524	3	N	578	629	0			86
							29	4	636	9							
09	18000	X	4159	-0-	-13841	-0-	254	1	3613	3	N	255	302	0			39
							11	4	281	9							
10	18600	X	5273	-0-	-13327	-0-	319	1	4554	3	N	353	347	0			45
							12	4	388	9							
*11	14070	X	2413	-0-	-11657	-0-	146	1	2076	3	Y	170	186	0			29
							4	4	187	9							
12	14539	X	365	-0-	-14174	-0-	23	1	319	3	Y	20	46	0			3
							1	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 104,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,945

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					-0-
02	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	302	1	11998	3	N	1056	924	0			132
							1162	9									
03	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	276	1	8900	3	N	813	827	0			118
							894	9									
04	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	299	1	10046	3	N	866	834	0			150
							953	9									
05	14043	X	9622	-0-	-4421	-0-	256	1	8512	3	N	776	819	0			107
							854	9									
06	13590	X	9201	-0-	-4389	-0-	241	1	8162	3	N	725	757	0			75
							798	9									
07	14043	X	8871	-0-	-5172	-0-	238	1	8054	3	N	526	506	0			95
							579	9									
08	11687	X	8581	-0-	-3106	-0-	246	1	7821	3	N	467	492	0			70
							514	9									
09	11310	X	7411	-0-	-3899	-0-	225	1	6759	3	N	388	399	0			59
							427	9									
10	9610	X	7619	-0-	-1991	-0-	244	1	6977	3	N	362	375	0			46
							398	9									
*11	9210	X	6623	-0-	-2587	-0-	217	1	6064	3	Y	311	304	0			53
							342	9									
12	8866	X	6580	-0-	-2286	-0-	226	1	6100	3	Y	231	241	0	5	1	38
							254	9									

TOTAL GAS PROD: 99,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,521

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	6758	X	6031	-0-	-727	-0-	5932	2	99	9	N	90	195	1			338
02	6104	X	5494	-0-	-610	-0-	5398	2	96	9	N	87	192	1			233
03	6975	X	4303	-0-	-2672	-0-	4040	2	263	9	N	239	188	1			284
04	6750	X	3150	-0-	-3600	-0-	3115	2	35	9	N	32					316
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					316
06	5880	X	3643	-0-	-2237	-0-	3549	4	94	9	N	85					401
07	6076	X	904	-0-	-5172	-0-	862	4	42	9	Y	38					439
08	4309	X	773	-0-	-3536	-0-	770	4	3	9	Y	3	193	1			249
09	3630	X	1365	-0-	-2265	-0-	1297	4	68	9	Y	62					311
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					311
*11	3630	X	3555	-0-	-75	-0-	3471	4	84	9	Y	76	197	1			190
*12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3282	4	97	9	Y	88					278

TOTAL GAS PROD: 32,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

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	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-					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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	565	1	5975	2	N	304	387	1			206
							334	9									
02	5376	X	1406	-0-	-3970	-0-	139	1	1213	2	N	49					255
							54	9									
03	5952	X	4454	-0-	-1498	-0-	439	1	3518	2	N	452	387	1			320
							497	9									
04	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	864	1	6162	2	N	335	375	1			280
							369	9									
05	6882	X	5044	-0-	-1838	-0-	396	1	4176	2	N	429	375	1			334
							472	9									
06	6660	X	4212	-0-	-2448	-0-	174	1	3869	2	N	154	183	1			305
							169	9									
07	7657	X	4004	-0-	-3653	-0-	168	1	3642	2	N	176	183	1			298
							194	9									
08	7657	X	3329	-0-	-4328	-0-	147	1	2975	2	N	188	372	1			114
							207	9									
09	7410	X	4953	-0-	-2457	-0-	204	1	4408	2	N	310	193	1			231
							341	9									
10	5053	X	767	-0-	-4286	-0-	37	1	716	2	N	13					244
							14	9									
*11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	170	1	3949	2	Y	444	397	1			291
							488	9									
*12	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	273	1	6311	2	Y	515	569	1			237
							567	9									

TOTAL GAS PROD: 54,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,369

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(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	25056	-0-	-4394	-0-	2115	1	22333	2	N	458	462	0			39
							104	3	504	9							
02	25984	X	23486	-0-	-2498	-0-	2341	1	20423	2	N	548	518	0			69
							119	3	603	9							
03	27342	X	25876	-0-	-1466	-0-	2774	1	22217	2	N	680	650	0			99
							137	3	748	9							
04	26460	X	7384	-0-	-19076	-0-	876	1	6240	2	N	202	266	0			35
							46	3	222	9							
05	26009	X	20616	-0-	-5393	-0-	1699	1	17929	2	N	791	717	0			109
							118	3	870	9							
06	42943	X	42943	-0-	-0-	-0-	1729	1	38198	2	N	1944	1851	0			202
							878	3	2138	9							
07	26071	X	10962	-0-	-15109	-0-	457	1	9855	2	N	400	520	0			82
							210	3	440	9							
08	25885	X	-0-	-0-	-25885	-0-					N	-0-	82	0			-0-
09	39570	X	-0-	-0-	-39570	-0-					N	-0-					-0-
10	40889	X	22	-0-	-40867	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
*11	39570	X	17	-0-	-39553	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,023

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	6685	-0-	-7389	-0-	157	1	6068	3	N	418	419	0			36
							460	9									
02	9212	X	6189	-0-	-3023	-0-	153	1	5623	3	N	375	364	0			47
							413	9									
03	14074	X	6954	-0-	-7120	-0-	194	1	6361	3	N	363	357	0			53
							399	9									
04	8220	X	6264	-0-	-1956	-0-	192	1	179	2	N	345	338	0			60
							5511	3	2	4							
05	6913	X	5812	-0-	-1101	-0-	141	1	5331	3	N	309	326	0			43
							340	9									
06	6630	X	4652	-0-	-1978	-0-	110	1	4197	3	N	314	324	0			33
							345	9									
07	6851	X	2689	-0-	-4162	-0-	65	1	2449	3	N	159	163	0			29
							175	9									
08	6944	X	5096	-0-	-1848	-0-	137	1	4621	3	N	307	290	0			46
							338	9									
09	6270	X	5053	-0-	-1217	-0-	150	1	4529	3	N	340	334	0			52
							374	9									
10	5797	X	5664	-0-	-133	-0-	195	1	5097	3	N	337	346	0			43
							1	4	371	9							
*11	4920	X	4422	-0-	-498	-0-	194	1	3817	3	Y	374	353	0			64
							411	9									
*12	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	183	1	5263	3	Y	271	292	0			43
							298	9									

TOTAL GAS PROD: 65,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,912

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. GAS LIFT (I)(L)	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	921	X	921	-0-	-0-	-0-	38	1	812	3	N	64	59	0			5
							1	4	70	9							
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	123	1	2330	3	N	259	232	0			32
							3	4	285	9							
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	146	1	3113	3	N	420	391	0			61
							2	4	462	9							
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	114	1	2218	3	N	306	314	0			53
							2	4	337	9							
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	144	1	2573	3	N	302	313	0			42
							5	4	332	9							
06	3600	X	2912	-0-	-688	-0-	118	1	2484	3	N	280	293	0			29
							2	4	308	9							
07	3720	X	3031	-0-	-689	-0-	129	1	2571	3	N	298	273	0			54
							3	4	328	9							
08	3720	X	2922	-0-	-798	-0-	127	1	2484	3	N	281	293	0			42
							2	4	309	9							
09	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	128	1	2411	3	N	252	255	0	1	1	38
							4	4	277	9							
10	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	154	1	2547	3	N	277	280	0			35
							3	4	305	9							
*11	2940	X	2731	-0-	-209	-0-	122	1	2268	3	Y	308	259	0	38	1	46
							2	4	339	9							
12	3038	X	2409	-0-	-629	-0-	94	1	2082	3	Y	209	222	0			33
							3	4	230	9							

TOTAL GAS PROD: 32,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,256

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	2852	X	1342	-0-	-1510	-0-	103	1	1082	2	N	124	148	0			11
							21	3	136	9							
02	2408	X	1238	-0-	-1170	-0-	111	1	969	2	N	121	117	0			15
							25	3	133	9							
03	2666	X	903	-0-	-1763	-0-	84	1	672	2	N	113	110	0			18
							23	3	124	9							
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	283	1	2013	2	N	434	371	0	3	1	78
							86	3	477	9							
05	1891	X	898	-0-	-993	-0-	69	1	730	2	N	77	141	0			14
							14	3	85	9							
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	1	11	0	3	1	1
07	2945	X	622	-0-	-2323	-0-	24	1	520	2	N	54	27	0			28
							19	3	59	9							
08	899	N	681	-0-	-218	-0-	29	1	578	2	N	47	66	0			9
							22	3	52	9							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	0			-0-
10	589	N	2	-0-	-587	-0-	1	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5033	-0-	1933	1933	203	1	4673	2	Y	113	88	0	6	1	19
							33	3	124	9							

TOTAL GAS PROD: 13,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5586	-0-	-1296	-0-	122	1	5282	3	N	165	181	0			14
							182	9									
02	6216	X	5325	-0-	-891	-0-	125	1	4951	3	N	226	212	0			28
							249	9									
03	6169	X	5849	-0-	-320	-0-	167	1	5394	3	N	262	252	0			38
							288	9									
04	5880	X	5386	-0-	-494	-0-	147	1	4950	3	N	263	255	0			46
							289	9									
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	180	1	6003	3	N	230	244	0			32
							253	9									
06	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	187	1	6349	3	N	220	229	0			23
							242	9									
07	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	190	1	6431	3	N	244	223	0			44
							268	9									
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	149	1	4737	3	N	1628	1429	0			243
							1791	9									
09	6660	X	6008	-0-	-652	-0-	146	1	4395	3	N	1334	1373	0			204
							1467	9									
10	6882	X	5337	-0-	-1545	-0-	164	1	4679	3	N	449	596	0			57
							494	9									
*11	6660	X	5183	-0-	-1477	-0-	170	1	4749	3	Y	240	256	0			41
							264	9									
12	6882	X	4600	-0-	-2282	-0-	156	1	4207	3	Y	215	222	0			34
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 70,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,476

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. GAS LIFT (I)(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	9517	-0-	-0-	-0-	193	1	7456	3	N	1698	1687	0			251
							1868	9									
02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	153	1	5630	3	N	1015	1032	0			234
							1117	9									
03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	177	1	5814	3	N	816	825	0			225
							898	9									
04	9210	X	5657	-0-	-3553	-0-	140	1	180	2	N	712	707	0			230
							4554	3	783	9							
05	9517	X	4822	-0-	-4695	-0-	58	1	2255	2	N	760	559	0	255	1	176
							1672	3	1	4							
06	9210	X	5069	-0-	-4141	-0-	203	1	4252	3	N	555	532	0	39	1	160
							3	4	611	9							
07	7626	X	4468	-0-	-3158	-0-	187	1	3727	3	N	500	463	0			197
							4	4	550	9							
08	6882	X	4222	-0-	-2660	-0-	180	1	3521	3	N	471	491	0			177
							3	4	518	9							
09	5670	X	3456	-0-	-2214	-0-	153	1	2884	3	N	376	389	0			164
							5	4	414	9							
10	5239	X	3365	-0-	-1874	-0-	168	1	2771	3	N	384	392	0			156
							4	4	422	9							
*11	5070	X	2717	-0-	-2353	-0-	119	1	2221	3	Y	341	332	0			165
							2	4	375	9							
12	4464	X	2303	-0-	-2161	-0-	65	1	1888	3	Y	318	326	0			157
							350	9									

TOTAL GAS PROD: 59,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,946

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	958	876	0			197
02	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	156	1	5715	3	N	792	775	0			214
							871	9									
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	163	1	5351	3	N	722	716	0			220
							794	9									
04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	146	1	188	2	N	688	673	0			235
							4766	3	757	9							
05	7471	X	5945	-0-	-1526	-0-	70	1	2844	2	N	968	653	0	350	1	200
							1965	3	1	4							
06	7230	X	6702	-0-	-528	-0-	269	1	5643	3	N	714	677	0	54	1	183
							5	4	785	9							
07	7471	X	6410	-0-	-1061	-0-	273	1	5446	3	N	623	578	0			228
							6	4	685	9							
08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	278	1	5446	3	N	621	641	0			208
							5	4	683	9							
09	6690	X	5797	-0-	-893	-0-	263	1	4948	3	N	525	538	0			195
							8	4	578	9							
10	6913	X	6223	-0-	-690	-0-	319	1	5264	3	N	575	582	0			188
							7	4	633	9							
*11	6690	X	5253	-0-	-1437	-0-	236	1	4407	3	Y	551	530	0			209
							4	4	606	9							
12	6417	X	4697	-0-	-1720	-0-	140	1	4029	3	Y	480	498	0			191
							528	9									

TOTAL GAS PROD: 66,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,217

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	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	708	1	12963	3	N	3033	3056	0			259
							23	4	3336	9							
02	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	523	1	10335	3	N	2438	2392	0			305
							15	4	2682	9							
03	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	491	1	9619	3	N	3013	2880	0			438
							17	4	3314	9							
04	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	468	1	8611	3	N	2073	2151	0			360
							15	4	2280	9							
05	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	394	1	6938	3	N	1733	1854	0			239
							19	4	1906	9							
06	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	503	1	7957	3	N	2219	2228	0			230
							18	4	2441	9							
07	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	494	1	7376	3	N	2667	2414	0			483
							18	4	2934	9							
08	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	440	1	6482	3	N	2395	2520	0			358
							19	4	2635	9							
09	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	394	1	5601	3	N	1891	1960	0			289
							17	4	2080	9							
10	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	394	1	5627	3	N	1829	1885	0			233
							15	4	2012	9							
*11	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	372	1	5279	3	Y	1736	1674	0			295
							10	4	1910	9							
*12	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	370	1	5030	3	Y	1505	1562	0			238
							9	4	1656	9							

TOTAL GAS PROD: 126,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,532

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	152	1	3271	3	N	460	421	0			39
							4	4	506	9							
02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	234	1	4419	3	N	576	543	0			72
							5	4	634	9							
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	156	1	3329	3	N	351	372	0			51
							3	4	386	9							
04	3810	X	3447	-0-	-363	-0-	145	1	2805	3	N	450	423	0			78
							2	4	495	9							
05	5859	X	3638	-0-	-2221	-0-	174	1	3099	3	N	326	359	0			45
							6	4	359	9							
06	5670	X	2958	-0-	-2712	-0-	121	1	2534	3	N	274	291	0			28
							2	4	301	9							
07	5859	X	3140	-0-	-2719	-0-	134	1	2685	3	N	289	265	0			52
							3	4	318	9							
08	3875	X	3218	-0-	-657	-0-	137	1	2673	3	N	368	365	0			55
							3	4	405	9							
09	3510	X	2856	-0-	-654	-0-	128	1	2417	3	N	279	291	0			43
							4	4	307	9							
10	3627	X	3025	-0-	-602	-0-	157	1	2582	3	N	257	267	0			33
							3	4	283	9							
*11	3120	X	2738	-0-	-382	-0-	125	1	2327	3	Y	258	212	0	42	1	37
							2	4	284	9							
12	3224	X	2470	-0-	-754	-0-	97	1	2151	3	Y	199	204	0			32
							3	4	219	9							

TOTAL GAS PROD: 40,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,087

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. GAS LIFT (I)(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	8248	-0-	-2447	-0-	387	1	7087	3	N	693	707	0			59
							12	4	762	9							
02	9660	X	7298	-0-	-2362	-0-	320	1	6327	3	N	584	570	0			73
							9	4	642	9							
03	10695	X	7747	-0-	-2948	-0-	344	1	6727	3	N	604	589	0			88
							12	4	664	9							
04	8730	X	7025	-0-	-1705	-0-	331	1	6076	3	N	553	545	0			96
							10	4	608	9							
05	8277	X	7970	-0-	-307	-0-	398	1	7024	3	N	481	511	0			66
							19	4	529	9							
06	7980	X	7710	-0-	-270	-0-	430	1	6796	3	N	426	448	0			44
							15	4	469	9							
07	8091	X	7999	-0-	-92	-0-	465	1	6948	3	N	518	468	0			94
							16	4	570	9							
08	7936	X	7700	-0-	-236	-0-	458	1	6746	3	N	433	462	0			65
							20	4	476	9							
09	7710	X	7080	-0-	-630	-0-	438	1	6218	3	N	368	377	0			56
							19	4	405	9							
10	7998	X	7424	-0-	-574	-0-	448	1	6401	3	N	507	498	0			65
							17	4	558	9							
*11	7740	X	6986	-0-	-754	-0-	417	1	5928	3	Y	572	540	0			97
							12	4	629	9							
12	7998	X	6706	-0-	-1292	-0-	418	1	5692	3	Y	533	546	0			84
							10	4	586	9							

TOTAL GAS PROD: 89,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,272

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. 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	3596	X	2708	-0-	-888	-0-	108	1	2314	3	N	257	235	0	22
							3	4	283	9					
02	3220	X	2765	-0-	-455	-0-	124	1	2354	3	N	258	248	0	32
							3	4	284	9					
03	3596	X	2659	-0-	-937	-0-	107	1	2284	3	N	242	239	0	35
							2	4	266	9					
04	2610	X	2155	-0-	-455	-0-	95	1	1837	3	N	201	201	0	35
							2	4	221	9					
05	3069	X	2467	-0-	-602	-0-	119	1	2128	3	N	196	204	0	27
							4	4	216	9					
06	2970	X	2653	-0-	-317	-0-	111	1	2327	3	N	194	201	0	20
							2	4	213	9					
07	3069	X	2566	-0-	-503	-0-	113	1	2252	3	N	181	168	0	33
							2	4	199	9					
08	2666	X	2567	-0-	-99	-0-	115	1	2254	3	N	178	184	0	27
							2	4	196	9					
09	2640	X	2482	-0-	-158	-0-	115	1	2175	3	N	171	172	0	26
							4	4	188	9					
10	2728	X	2720	-0-	-8	-0-	143	1	2353	3	N	201	201	0	26
							3	4	221	9					
*11	2640	X	370	-0-	-2270	-0-	17	1	321	3	Y	29	50	0	5
							32	9							
12	2573	X	2124	-0-	-449	-0-	83	1	1835	3	Y	185	161	0	29
							2	4	204	9					

TOTAL GAS PROD: 28,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,293

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

01	36053	X	32300	-0-	-3753	-0-	32300	2			N	-0-			-0-
02	32564	X	29269	-0-	-3295	-0-	29269	2			N	-0-			-0-
03	34162	X	31689	-0-	-2473	-0-	31689	2			N	-0-			-0-
04	33060	X	27449	-0-	-5611	-0-	27449	2			N	-0-			-0-
05	32705	X	31717	-0-	-988	-0-	31717	2			N	-0-			-0-
06	31350	X	29426	-0-	-1924	-0-	29426	2			N	-0-			-0-
07	32395	X	29187	-0-	-3208	-0-	29187	2			N	-0-			-0-
08	31713	X	25969	-0-	-5744	-0-	25969	2			N	-0-			-0-
09	30690	X	27961	-0-	-2729	-0-	27961	2			N	-0-			-0-
10	31713	X	24608	-0-	-7105	-0-	24608	2			N	-0-			-0-
11	29430	X	14894	-0-	-14536	-0-	14894	2			N	-0-			-0-
12	29202	X	24783	-0-	-4419	-0-	24783	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 329,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	13671	X	7627	-0-	-6044	-0-	352	1	6441	3	N	748	752	0			64
							11	4	823	9							
02	8792	X	6655	-0-	-2137	-0-	291	1	5744	3	N	556	550	0			70
							8	4	612	9							
03	13671	X	7438	-0-	-6233	-0-	329	1	6431	3	N	606	588	0			88
							11	4	667	9							
04	7770	X	7074	-0-	-696	-0-	332	1	6110	3	N	565	555	0			98
							10	4	622	9							
05	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	395	1	6963	3	N	542	565	0			75
							19	4	596	9							
06	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	417	1	6602	3	N	508	530	0			53
							15	4	559	9							
07	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	451	1	6733	3	N	514	474	0			93
							16	4	565	9							
08	7905	X	7730	-0-	-175	-0-	455	1	6701	3	N	504	522	0			75
							20	4	554	9							
09	7710	X	7146	-0-	-564	-0-	437	1	6207	3	N	439	447	0			67
							19	4	483	9							
10	7967	X	7389	-0-	-578	-0-	446	1	6370	3	N	505	508	0			64
							17	4	556	9							
*11	7590	X	6843	-0-	-747	-0-	412	1	5852	3	Y	516	492	0			88
							11	4	568	9							
12	7750	X	6885	-0-	-865	-0-	432	1	5874	3	Y	517	523	0			82
							10	4	569	9							

TOTAL GAS PROD: 88,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,520

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	15376	X	7622	-0-	-7754	-0-	379	1	6935	3	N	269	272	0			28
							12	4	296	9							
02	8792	X	6878	-0-	-1914	-0-	319	1	6295	3	N	232	226	0			34
							9	4	255	9							
03	15376	X	7557	-0-	-7819	-0-	353	1	6914	3	N	253	245	0			42
							12	4	278	9							
04	8820	X	7273	-0-	-1547	-0-	361	1	6627	3	N	249	243	0			48
							11	4	274	9							
05	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	417	1	7345	3	N	247	256	0			39
							20	4	272	9							
06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	431	1	6813	3	N	210	222	0			27
							15	4	231	9							
07	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	466	1	6959	3	N	199	185	0			41
							17	4	219	9							
08	8029	X	7480	-0-	-549	-0-	460	1	6785	3	N	195	202	0			34
							20	4	215	9							
09	7800	X	2697	-0-	-5103	-0-	172	1	2440	3	N	70	88	0			16
							8	4	77	9							
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-	11	0			5
*11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					5
12	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 62,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,924

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	12308	-0-	-7315	-0-	604	1	11057	3	N	571	579	0		49
							19	4	628	9						
02	13776	X	9695	-0-	-4081	-0-	443	1	8749	3	N	445	438	0		56
							13	4	490	9						
03	19623	X	11216	-0-	-8407	-0-	517	1	10120	3	N	511	493	0		74
							17	4	562	9						
04	11910	X	9714	-0-	-2196	-0-	477	1	8773	3	N	408	411	0		71
							15	4	449	9						
05	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	633	1	11162	3	N	501	503	0		69
							30	4	551	9						
06	11910	X	11407	-0-	-503	-0-	649	1	10265	3	N	427	452	0		44
							23	4	470	9						
07	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	727	1	10856	3	N	440	404	0		80
							26	4	484	9						
08	12338	X	11688	-0-	-650	-0-	710	1	10468	3	N	435	450	0		65
							31	4	479	9						
09	11970	X	10591	-0-	-1379	-0-	667	1	9483	3	N	374	382	0		57
							30	4	411	9						
10	12369	X	11269	-0-	-1100	-0-	705	1	10065	3	N	430	432	0		55
							26	4	473	9						
*11	11700	X	5338	-0-	-6362	-0-	334	1	4743	3	Y	229	245	0		39
							9	4	252	9						
12	12090	X	924	-0-	-11166	-0-	60	1	823	3	Y	36	69	0		6
							1	4	40	9						

TOTAL GAS PROD: 118,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,807

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	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-				-0-
02	1204	X	6	-0-	-1198	-0-	6	2			N	-0-				-0-
03	2945	X	94	-0-	-2851	-0-	94	2			N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
06	90	X	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-				-0-
07	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
11	37461	X	37461	-0-	-0-	-0-	37461	2			N	-0-				-0-
*12	55356	X	55356	-0-	-0-	-0-	55356	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 93,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

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	21049	X	12643	-0-	-8406	-0-	599	1	10980	3	N	950	957	0			81
							19	4	1045	9							
02	13748	X	11477	-0-	-2271	-0-	516	1	10189	3	N	688	683	0			86
							15	4	757	9							
03	21049	X	12934	-0-	-8115	-0-	586	1	11474	3	N	776	749	0			113
							20	4	854	9							
04	12240	X	11549	-0-	-691	-0-	555	1	10210	3	N	697	689	0			121
							17	4	767	9							
05	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	657	1	11580	3	N	639	672	0			88
							31	4	703	9							
06	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	708	1	11200	3	N	613	637	0			64
							25	4	674	9							
07	12927	X	12640	-0-	-287	-0-	748	1	11162	3	N	640	588	0			116
							26	4	704	9							
08	12927	X	11580	-0-	-1347	-0-	695	1	10243	3	N	555	588	0			83
							31	4	611	9							
09	12600	X	11198	-0-	-1402	-0-	698	1	9913	3	N	505	511	0			77
							31	4	556	9							
10	13020	X	11739	-0-	-1281	-0-	723	1	10326	3	N	603	603	0			77
							27	4	663	9							
*11	12600	X	6339	-0-	-6261	-0-	390	1	5539	3	Y	363	378	0			62
							11	4	399	9							
12	12648	X	1120	-0-	-11528	-0-	71	1	973	3	Y	67	118	0			11
							2	4	74	9							

TOTAL GAS PROD: 128,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,096

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

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	12152	X	6150	-0-	-6002	-0-	138	1	5331	3	N	619	632	0			53
							681	9									
02	8736	X	4718	-0-	-4018	-0-	113	1	4137	3	N	425	425	0			53
							468	9									
03	12152	X	4991	-0-	-7161	-0-	132	1	4345	3	N	467	452	0			68
							514	9									
04	7080	X	6345	-0-	-735	-0-	205	1	141	2	N	611	573	0			106
							5324	3	3	4							
05	7316	X	5539	-0-	-1777	-0-	128	1	4820	3	N	537	569	0			74
							591	9									
06	5940	X	5450	-0-	-490	-0-	122	1	4678	3	N	591	604	0			61
							650	9									
07	6572	X	5647	-0-	-925	-0-	128	1	4767	3	N	684	621	0			124
							752	9									
08	6572	X	5088	-0-	-1484	-0-	127	1	4286	3	N	614	646	0			92
							675	9									
09	6360	X	5653	-0-	-707	-0-	158	1	4771	3	N	658	649	0			101
							724	9									
10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	193	1	5045	3	N	726	734	0			93
							1	4	799	9							
*11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	254	1	4996	3	Y	709	630	0			172
							780	9									
*12	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	191	1	5520	3	Y	626	637	0	62	1	99
							689	9									

TOTAL GAS PROD: 68,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,267

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7911	-0-	-769	-0-	615	1	6485	2	N	571	565	0			49
							183	3	628	9							
02	7840	X	6550	-0-	-1290	-0-	630	1	5495	2	N	302	313	0			38
							93	3	332	9							
03	8308	X	7085	-0-	-1223	-0-	726	1	5810	2	N	401	367	0			72
							108	3	441	9							
04	7980	X	6789	-0-	-1191	-0-	787	1	5605	2	N	300	280	0	20	1	72
							67	3	330	9							
05	7905	X	7118	-0-	-787	-0-	579	1	6107	2	N	326	316	0			82
							73	3	359	9							
06	7650	X	1037	-0-	-6613	-0-	42	1	934	2	N	46	84	0	31	1	13
							10	3	51	9							
07	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-	5	0			8
08	7068	X	5	-0-	-7063	-0-	5	2			N	-0-	8	1			-0-
09	6870	X	4065	-0-	-2805	-0-	173	1	3741	2	N	107	76	0	5	1	26
							33	3	118	9							
10	7099	X	2697	-0-	-4402	-0-	124	1	2433	2	N	96	96	0	13	1	13
							34	3	106	9							
*11	1050	X	19	-0-	-1031	-0-	1	1	14	2	Y	3	14	0			2
							1	3	3	9							
*12	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	254	1	5834	2	Y	241	204	0	1	1	38
							103	3	265	9							

TOTAL GAS PROD: 49,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,393

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	25668	X	17472	-0-	-8196	-0-	836	1	15323	3	N	1169	1164	0			100
							27	4	1286	9							
02	20524	X	14891	-0-	-5633	-0-	664	1	13113	3	N	995	970	0			125
							19	4	1095	9							
03	25668	X	14743	-0-	-10925	-0-	667	1	13063	3	N	901	895	0			131
							22	4	991	9							
04	16920	X	13295	-0-	-3625	-0-	646	1	11882	3	N	679	692	0			118
							20	4	747	9							
05	17484	X	10189	-0-	-7295	-0-	518	1	9134	3	N	465	519	0			64
							25	4	512	9							
06	16920	X	9888	-0-	-7032	-0-	558	1	8822	3	N	444	462	0			46
							20	4	488	9							
07	16492	X	13324	-0-	-3168	-0-	791	1	11813	3	N	629	561	0			114
							28	4	692	9							
08	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	1062	1	15655	3	N	831	821	0			124
							47	4	914	9							
09	13290	X	12683	-0-	-607	-0-	798	1	11337	3	N	466	519	0			71
							35	4	513	9							
10	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	967	1	13812	3	N	755	730	0			96
							36	4	831	9							
*11	17100	X	9038	-0-	-8062	-0-	562	1	7983	3	Y	434	456	0			74
							16	4	477	9							
12	17670	X	1238	-0-	-16432	-0-	63	1	856	3	Y	288	316	0			46
							2	4	317	9							

TOTAL GAS PROD: 150,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,056

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

01	11005	X	6981	-0-	-4024	-0-	155	1	5997	3	N	754	729	0			64
							829	9									
02	7252	X	6434	-0-	-818	-0-	146	1	5349	3	N	854	811	0			107
							939	9									
03	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	209	1	6884	3	N	1027	985	0			149
							1130	9									
04	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	175	1	225	2	N	783	796	0			136
							5686	3	861	9							
05	7130	X	3645	-0-	-3485	-0-	127	1	3226	3	N	263	363	0			36
							3	4	289	9							
06	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	469	1	9836	3	N	794	748	0			82
							8	4	873	9							
07	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	370	1	7383	3	N	581	558	0			105
							8	4	639	9							
08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	371	1	7266	3	N	727	723	0			109
							7	4	800	9							
09	11190	X	7397	-0-	-3793	-0-	343	1	6457	3	N	533	560	0			82
							11	4	586	9							
10	11563	X	7628	-0-	-3935	-0-	405	1	6674	3	N	491	510	0			63
							9	4	540	9							
*11	11190	X	6219	-0-	-4971	-0-	290	1	5408	3	Y	469	452	0			80
							5	4	516	9							
12	8432	X	4217	-0-	-4215	-0-	129	1	3717	3	Y	337	364	0			53
							371	9									

TOTAL GAS PROD: 85,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,613

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	6242	-0-	-6809	-0-	142	1	5467	3	N	575	596	0			49
							633	9									
02	7924	X	5602	-0-	-2322	-0-	133	1	4888	3	N	528	511	0			66
							581	9									
03	13051	X	6273	-0-	-6778	-0-	167	1	5494	3	N	556	541	0			81
							612	9									
04	7440	X	5958	-0-	-1482	-0-	176	1	164	2	N	514	506	0			89
							5051	3	2	4							
05	7688	X	5755	-0-	-1933	-0-	134	1	5059	3	N	511	530	0			70
							562	9									
06	6030	X	5314	-0-	-716	-0-	121	1	4628	3	N	514	531	0			53
							565	9									
07	6200	X	5411	-0-	-789	-0-	126	1	4707	3	N	525	483	0			95
							578	9									
08	6262	X	5203	-0-	-1059	-0-	133	1	4510	3	N	509	528	0			76
							560	9									
09	5970	X	5075	-0-	-895	-0-	146	1	4420	3	N	463	468	0			71
							509	9									
10	5766	X	5430	-0-	-336	-0-	180	1	4730	3	N	473	484	0			60
							520	9									
*11	5310	X	5171	-0-	-139	-0-	238	1	4684	3	Y	226	248	0			38
							249	9									
*12	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	179	1	5157	3	Y	468	432	0			74
							515	9									

TOTAL GAS PROD: 67,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,862

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. (I) GAS LIFT(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	8671	-0-	-2489	-0-	167	1	7260	3	N	1131	1097	0			113
							1244	9									
02	9828	X	7128	-0-	-2700	-0-	155	1	6152	3	N	746	749	0			110
							821	9									
03	8303	X	7173	-0-	-1130	-0-	179	1	5778	3	N	1105	1038	0			177
							1216	9									
04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	160	1	5392	3	N	1015	1000	0			192
							1117	9									
05	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	183	1	6076	3	N	1004	1042	0			154
							1104	9									
06	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	175	1	5942	3	N	947	987	0			114
							1042	9									
07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	184	1	6238	3	N	893	829	0			178
							982	9									
08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	199	1	6335	3	N	821	860	0			139
							903	9									
09	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	198	1	5939	3	N	597	629	0			107
							657	9									
10	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	226	1	6479	3	N	665	671	0			101
							732	9									
*11	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	218	1	6083	3	Y	684	653	0			132
							752	9									
*12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	221	1	5963	3	Y	662	673	0			121
							728	9									

TOTAL GAS PROD: 87,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,270

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4727	-0-	-6557	-0-	115	1	4445	3	N	152	142	0			13
							167	9									
02	8008	X	4755	-0-	-3253	-0-	112	1	4125	3	N	471	425	0			59
							518	9									
03	11284	X	5484	-0-	-5800	-0-	145	1	4778	3	N	510	495	0			74
							561	9									
04	5700	X	4963	-0-	-737	-0-	155	1	120	2	N	473	465	0			82
							4166	3	2	4							
05	5890	X	4904	-0-	-986	-0-	112	1	4234	3	N	507	519	0			70
							558	9									
06	5190	X	4557	-0-	-633	-0-	102	1	3907	3	N	498	516	0			52
							548	9									
07	5363	X	4712	-0-	-651	-0-	108	1	4041	3	N	512	471	0			93
							563	9									
08	5487	X	4587	-0-	-900	-0-	116	1	3918	3	N	503	521	0			75
							553	9									
09	4950	X	4510	-0-	-440	-0-	129	1	3883	3	N	453	459	0			69
							498	9									
10	4898	X	4790	-0-	-108	-0-	161	1	4212	3	N	379	400	0			48
							417	9									
*11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	214	1	4216	3	Y	443	416	0			75
							487	9									
*12	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	162	1	4672	3	Y	446	450	0			71
							491	9									

TOTAL GAS PROD: 58,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,347

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	15407	X	12418	-0-	-2989	-0-	402	1	10637	3	N	1245	1259	0			106
							9	4	1370	9							
02	12824	X	11885	-0-	-939	-0-	548	1	10367	3	N	871	868	0			109
							12	4	958	9							
03	13237	X	7852	-0-	-5385	-0-	321	1	6841	3	N	623	641	0			91
							5	4	685	9							
04	12090	X	9	-0-	-12081	-0-	9	3			N	-0-	91	0			-0-
05	13144	X	2	-0-	-13142	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					-0-
07	13144	X	9420	-0-	-3724	-0-	402	1	8029	3	N	892	730	0			162
							8	4	981	9							
08	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	473	1	9261	3	N	978	994	0			146
							9	4	1076	9							
09	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	364	1	6852	3	N	653	699	0			100
							11	4	718	9							
10	9424	X	8172	-0-	-1252	-0-	423	1	6980	3	N	691	703	0			88
							9	4	760	9							
*11	10470	X	4535	-0-	-5935	-0-	209	1	3891	3	Y	392	413	0			67
							4	4	431	9							
12	10819	X	3574	-0-	-7245	-0-	134	1	2972	3	Y	422	422	0			67
							4	4	464	9							

TOTAL GAS PROD: 76,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,767

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	3750	-0-		-10758	-0-	82	1	3182	3	N	442	460	0			38
								486	9									
02	9828	X	1557	-0-		-8271	-0-	36	1	1313	3	N	189	203	0			24
								208	9									
03	9703	X	1235	-0-		-8468	-0-	32	1	1049	3	N	140	144	0			20
								154	9									
04	8520	X	6563	-0-		-1957	-0-	169	1	218	2	N	600	516	0			104
								5516	3	660	9							
05	13701	X	13701	-0-		-0-	-0-	320	1	12047	3	N	1213	1150	0			167
								1334	9									
06	12853	X	12853	-0-		-0-	-0-	293	1	11225	3	N	1214	1255	0			126
								1335	9									
07	10871	X	10871	-0-		-0-	-0-	253	1	9471	3	N	1043	980	0			189
								1147	9									
08	13578	X	10857	-0-		-2721	-0-	280	1	9455	3	N	1020	1057	0			152
								1122	9									
09	13260	X	9850	-0-		-3410	-0-	287	1	8672	3	N	810	838	0			124
								891	9									
10	13702	X	9104	-0-		-4598	-0-	293	1	7916	3	N	814	834	0			104
								895	9									
*11	12840	X	10338	-0-		-2502	-0-	452	1	8885	3	Y	910	859	0			155
								1001	9									
12	10881	X	9098	-0-		-1783	-0-	274	1	7911	3	Y	830	854	0			131
								913	9									

TOTAL GAS PROD: 99,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,225

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	13609	X	7123	-0-		-6486	-0-	158	1	6078	3	N	806	821	0			69
								887	9									
02	9604	X	7031	-0-		-2573	-0-	162	1	5942	3	N	843	806	0			106
								927	9									
03	9032	X	9032	-0-		-0-	-0-	234	1	7696	3	N	1002	962	0			146
								1102	9									
04	7887	X	7887	-0-		-0-	-0-	198	1	255	2	N	888	880	0			154
								6457	3	977	9							
05	7812	X	6813	-0-		-999	-0-	205	1	5950	3	N	595	667	0			82
								3	4	655	9							
06	13795	X	13795	-0-		-0-	-0-	564	1	11822	3	N	1272	1222	0			132
								10	4	1399	9							
07	11013	X	11013	-0-		-0-	-0-	471	1	9411	3	N	1019	966	0			185
								10	4	1121	9							
08	10666	X	10666	-0-		-0-	-0-	469	1	9180	3	N	916	964	0			137
								9	4	1008	9							
09	13020	X	9541	-0-		-3479	-0-	439	1	8268	3	N	745	768	0			114
								14	4	820	9							
10	13454	X	9998	-0-		-3456	-0-	521	1	8598	3	N	789	802	0			101
								11	4	868	9							
*11	13020	X	8201	-0-		-4819	-0-	377	1	7010	3	Y	734	710	0			125
								7	4	807	9							
12	11005	X	5995	-0-		-5010	-0-	229	1	5088	3	Y	611	639	0			97
								6	4	672	9							

TOTAL GAS PROD: 107,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,220

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	11284	X	6400	-0-	-4884	-0-	149	1	5732	3	N	472	472	0			40
							519	9									
02	7112	X	5825	-0-	-1287	-0-	141	1	5181	3	N	457	440	0			57
							503	9									
03	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	192	1	6300	3	N	549	526	0			80
							604	9									
04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	190	1	245	2	N	519	509	0			90
							6200	3	571	9							
05	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	270	1	7518	3	N	317	363	0			44
							5	4	349	9							
06	21976	X	21976	-0-	-0-	-0-	963	1	20197	3	N	727	696	0			75
							16	4	800	9							
07	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	811	1	16194	3	N	617	580	0			112
							17	4	679	9							
08	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	790	1	15464	3	N	561	589	0			84
							15	4	617	9							
09	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	741	1	13954	3	N	451	466	0			69
							23	4	496	9							
10	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	858	1	14157	3	N	472	481	0			60
							18	4	519	9							
*11	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	661	1	12321	3	Y	472	452	0			80
							12	4	519	9							
12	12152	X	8073	-0-	-4079	-0-	261	1	7514	3	Y	271	308	0			43
							298	9									

TOTAL GAS PROD: 143,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,885

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8740	-0-	-1645	-0-	311	1	8095	3	N	297	309	0			25
							7	4	327	9							
02	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	442	1	8366	3	N	368	347	0			46
							10	4	405	9							
03	9765	X	8933	-0-	-832	-0-	382	1	8139	3	N	369	361	0			54
							6	4	406	9							
04	8460	X	8002	-0-	-458	-0-	374	1	7250	3	N	338	333	0			59
							6	4	372	9							
05	10199	X	8590	-0-	-1609	-0-	437	1	7784	3	N	321	336	0			44
							16	4	353	9							
06	9870	X	8625	-0-	-1245	-0-	378	1	7929	3	N	284	299	0			29
							6	4	312	9							
07	10199	X	8735	-0-	-1464	-0-	400	1	7985	3	N	311	284	0			56
							8	4	342	9							
08	8928	X	8502	-0-	-426	-0-	397	1	7767	3	N	300	311	0			45
							8	4	330	9							
09	8640	X	7744	-0-	-896	-0-	376	1	7079	3	N	252	258	0			39
							12	4	277	9							
10	8928	X	8314	-0-	-614	-0-	456	1	7523	3	N	295	296	0			38
							10	4	325	9							
*11	8640	X	7330	-0-	-1310	-0-	357	1	6643	3	Y	294	282	0			50
							7	4	323	9							
12	8742	X	6956	-0-	-1786	-0-	289	1	6417	3	Y	220	235	0			35
							8	4	242	9							

TOTAL GAS PROD: 99,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,649

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. (I) GAS LIFT(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	2656	-0-	-4691	-0-	55	1	2120	3	N	437	455	0			37
							481	9									
02	4704	X	2020	-0-	-2684	-0-	42	1	1530	3	N	407	393	0			51
							448	9									
03	7347	X	3367	-0-	-3980	-0-	79	1	2585	3	N	639	597	0			93
							703	9									
04	3090	X	2162	-0-	-928	-0-	72	1	27	2	N	396	420	0			69
							1625	3	2	4							
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	66	1	2482	3	N	226	264	0			31
							249	9									
06	3180	X	2904	-0-	-276	-0-	57	1	2198	3	N	590	560	0			61
							649	9									
07	3286	X	2959	-0-	-327	-0-	57	1	2136	3	N	696	631	0			126
							766	9									
08	3379	X	2695	-0-	-684	-0-	60	1	2031	3	N	549	593	0			82
							604	9									
09	2910	X	2637	-0-	-273	-0-	72	1	2169	3	N	360	387	0			55
							396	9									
10	3007	X	2792	-0-	-215	-0-	86	1	2244	3	N	420	421	0			54
							462	9									
*11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	113	1	2215	3	Y	623	571	0			106
							685	9									
*12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	87	1	2510	3	Y	584	598	0			92
							642	9									

TOTAL GAS PROD: 33,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,927

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. (I) GAS LIFT(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	6325	-0-	-3161	-0-	123	1	5334	3	N	789	805	0			67
							868	9									
02	7560	X	4768	-0-	-2792	-0-	101	1	3998	3	N	608	599	0			76
							669	9									
03	8029	X	5965	-0-	-2064	-0-	154	1	4957	3	N	776	739	0			113
							854	9									
04	7170	X	5117	-0-	-2053	-0-	127	1	4260	3	N	664	662	0			115
							730	9									
05	6634	X	6117	-0-	-517	-0-	156	1	5195	3	N	696	715	0			96
							766	9									
06	6120	X	5890	-0-	-230	-0-	149	1	5061	3	N	618	650	0			64
							680	9									
07	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	154	1	5220	3	N	662	606	0			120
							728	9									
08	6045	X	5996	-0-	-49	-0-	162	1	5132	3	N	638	663	0			95
							702	9									
09	5910	X	5782	-0-	-128	-0-	165	1	4975	3	N	584	590	0			89
							642	9									
10	6107	X	6078	-0-	-29	-0-	182	1	5201	3	N	632	640	0			81
							695	9									
*11	5910	X	5766	-0-	-144	-0-	175	1	4891	3	Y	636	609	0			108
							700	9									
12	6107	X	5652	-0-	-455	-0-	178	1	4810	3	Y	604	616	0			96
							664	9									

TOTAL GAS PROD: 69,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,907

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. (I) GAS LIFT(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	5191	-0-	-3551	-0-	109	1	4730	3	N	320	329	0			27
							352	9									
02	7896	X	5597	-0-	-2299	-0-	129	1	5130	3	N	307	296	0			38
							338	9									
03	8401	X	6010	-0-	-2391	-0-	171	1	5510	3	N	299	294	0			43
							329	9									
04	7470	X	5614	-0-	-1856	-0-	153	1	5135	3	N	296	288	0			51
							326	9									
05	7719	X	5676	-0-	-2043	-0-	159	1	5283	3	N	213	235	0			29
							234	9									
06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	169	1	5721	3	N	294	293	0			30
							323	9									
07	6200	X	6051	-0-	-149	-0-	163	1	5527	3	N	328	299	0			59
							361	9									
08	6014	X	5976	-0-	-38	-0-	173	1	5506	3	N	270	289	0			40
							297	9									
09	6210	X	5986	-0-	-224	-0-	184	1	5529	3	N	248	250	0			38
							273	9									
10	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	223	1	6393	3	N	236	244	0			30
							260	9									
*11	6210	X	5752	-0-	-458	-0-	192	1	5365	3	Y	177	177	0			30
							195	9									
12	6200	X	6086	-0-	-114	-0-	207	1	5595	3	Y	258	247	0			41
							284	9									

TOTAL GAS PROD: 71,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,246

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	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	475	1	10218	3	N	1295	1185	0			110
							13	4	1425	9							
02	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	367	1	6941	3	N	780	792	0			98
							8	4	858	9							
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	297	1	6333	3	N	1225	1145	0			178
							5	4	1348	9							
04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	264	1	5126	3	N	580	657	0			101
							4	4	638	9							
05	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	297	1	5285	3	N	527	555	0			73
							11	4	580	9							
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	247	1	5182	3	N	482	505	0			50
							4	4	530	9							
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	258	1	5161	3	N	481	444	0			87
							5	4	529	9							
08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	246	1	4806	3	N	449	469	0			67
							5	4	494	9							
09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	210	1	3959	3	N	390	397	0			60
							7	4	429	9							
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	246	1	4059	3	N	421	427	0			54
							5	4	463	9							
*11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	176	1	3280	3	Y	376	366	0			64
							3	4	414	9							
12	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	120	1	2652	3	Y	315	329	0			50
							3	4	347	9							

TOTAL GAS PROD: 74,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,321

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1269	-0-		-2792		-0-	28 165	1 9	1076	3	N	150	156	0			13
02	3668	X	2750	-0-		-918		-0-	65 304	1 9	2381	3	N	276	254	0			35
03	3435	X	3435	-0-		-0-		-0-	90 376	1 9	2969	3	N	342	327	0			50
04	2734	X	2734	-0-		-0-		-0-	70 2271	1 3	90 303	2 9	N	275	277	0			48
05	3038	X	2948	-0-		-90		-0-	68 326	1 9	2554	3	N	296	303	0			41
06	3240	X	2631	-0-		-609		-0-	59 308	1 9	2264	3	N	280	292	0			29
07	3348	X	2519	-0-		-829		-0-	58 293	1 9	2168	3	N	266	247	0			48
08	3441	X	2366	-0-		-1075		-0-	61 259	1 9	2046	3	N	235	248	0			35
09	2850	X	2173	-0-		-677		-0-	63 221	1 9	1889	3	N	201	205	0			31
10	2945	X	2199	-0-		-746		-0-	70 241	1 9	1888	3	N	219	222	0			28
*11	2640	X	2215	-0-		-425		-0-	96 240	1 9	1879	3	Y	218	209	0			37
12	2511	X	1771	-0-		-740		-0-	53 180	1 9	1538	3	Y	164	175	0			26

TOTAL GAS PROD: 29,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,922

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	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	11308	-0-		-4440		-0-	232 1002	1 9	10074	3	N	911	934	0			78
02	13720	X	10276	-0-		-3444		-0-	232 835	1 9	9209	3	N	759	742	0			95
03	14012	X	11431	-0-		-2581		-0-	311 1078	1 9	10042	3	N	980	933	0			142
04	13560	X	10119	-0-		-3441		-0-	266 911	1 9	8942	3	N	828	826	0			144
05	14012	X	11067	-0-		-2945		-0-	298 870	1 9	9899	3	N	791	826	0			109
06	11100	X	11014	-0-		-86		-0-	292 831	1 9	9891	3	N	755	786	0			78
07	11470	X	11110	-0-		-360		-0-	294 855	1 9	9961	3	N	777	714	0			141
08	11439	X	11230	-0-		-209		-0-	316 876	1 9	10038	3	N	796	818	0			119
09	11010	X	10496	-0-		-514		-0-	313 783	1 9	9400	3	N	712	722	0			109
10	11377	X	9557	-0-		-1820		-0-	299 701	1 9	8557	3	N	637	665	0			81
*11	11010	X	10438	-0-		-572		-0-	331 853	1 9	9254	3	Y	775	724	0			132
12	11222	X	10538	-0-		-684		-0-	346 845	1 9	9347	3	Y	768	778	0			122

TOTAL GAS PROD: 128,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,489

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. (I) GAS LIFT(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	3457	-0-	-852	-0-	74	1	3233	3	N	136	143	0			12
							150	9									
02	3836	X	2835	-0-	-1001	-0-	65	1	2576	3	N	176	166	0			22
							194	9									
03	4030	X	2906	-0-	-1124	-0-	82	1	2651	3	N	157	156	0			23
							173	9									
04	3720	X	2862	-0-	-858	-0-	77	1	2584	3	N	183	174	0			32
							201	9									
05	3503	X	3080	-0-	-423	-0-	84	1	2810	3	N	169	178	0			23
							186	9									
06	3360	X	3296	-0-	-64	-0-	89	1	3018	3	N	172	177	0			18
							189	9									
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	88	1	2981	3	N	171	158	0			31
							188	9									
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	93	1	2948	3	N	148	157	0			22
							163	9									
09	3300	X	2881	-0-	-419	-0-	88	1	2646	3	N	134	136	0			20
							147	9									
10	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	101	1	2893	3	N	165	164	0			21
							182	9									
*11	3300	X	2756	-0-	-544	-0-	89	1	2488	3	Y	163	156	0			28
							179	9									
12	3255	X	2799	-0-	-456	-0-	94	1	2537	3	Y	153	157	0			24
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 36,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,927

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30287	X	14107	-0-	-16180	-0-	336	1	12957	3	N	740	774	0			63
							814	9									
02	23912	X	13267	-0-	-10645	-0-	327	1	12015	3	N	841	799	0			105
							925	9									
03	30287	X	1521	-0-	-28766	-0-	45	1	1476	3	N	-0-	105	0			-0-
04	18180	X	-0-	-0-	-18180	-0-					N	-0-					-0-
05	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
06	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-					-0-
07	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					-0-
08	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	67	1	2279	3	N	142	121	0			21
							156	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	0			-0-
10	23	X	23	-0-	-0-	-0-	3	3	20	9	N	18	16	0			2
*11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	2511	X	40	-0-	-2471	-0-	1	1	38	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,742

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

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	21142	X	11277	-0-	-9865	-0-	265	1	10216	3	N	724	709	0			62
							796	9									
02	15820	X	8795	-0-	-7025	-0-	216	1	7945	3	N	576	566	0			72
							634	9									
03	21142	X	1048	-0-	-20094	-0-	29	1	956	3	N	57	121	0			8
							63	9									
04	24506	X	24506	-0-	-0-	-0-	646	1	830	2	N	1827	1518	0			317
							21020	3	2010	9							
05	26297	X	26297	-0-	-0-	-0-	600	1	22616	3	N	2801	2732	0			386
							3081	9									
06	26144	X	26144	-0-	-0-	-0-	593	1	22710	3	N	2583	2701	0			268
							2841	9									
07	21142	X	18941	-0-	-2201	-0-	446	1	16680	3	N	1650	1619	0			299
							1815	9									
08	21142	X	14234	-0-	-6908	-0-	365	1	12347	3	N	1384	1476	0			207
							1522	9									
09	20460	X	11081	-0-	-9379	-0-	315	1	9527	3	N	1126	1161	0			172
							1239	9									
10	21142	X	9671	-0-	-11471	-0-	318	1	8312	3	N	945	996	0			121
							1	4	1040	9							
*11	20460	X	8241	-0-	-12219	-0-	355	1	6987	3	Y	817	799	0			139
							899	9									
12	18941	X	7342	-0-	-11599	-0-	220	1	6352	3	Y	700	728	0			111
							770	9									

TOTAL GAS PROD: 167,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,190

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

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	17701	X	11622	-0-	-6079	-0-	284	1	10958	3	N	345	395	0			29
							380	9									
02	15988	X	13880	-0-	-2108	-0-	387	1	12486	3	N	913	828	0			114
							3	4	1004	9							
03	17701	X	13545	-0-	-4156	-0-	615	1	12042	3	N	788	787	0			115
							21	4	867	9							
04	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	603	1	11080	3	N	623	630	0			108
							19	4	685	9							
05	15376	X	13172	-0-	-2204	-0-	671	1	11836	3	N	575	604	0			79
							32	4	633	9							
06	17130	X	11838	-0-	-5292	-0-	675	1	10681	3	N	416	452	0			43
							24	4	458	9							
07	17701	X	11794	-0-	-5907	-0-	710	1	10599	3	N	418	385	0			76
							25	4	460	9							
08	13547	X	12067	-0-	-1480	-0-	721	1	10622	3	N	629	611	0			94
							32	4	692	9							
09	12750	X	11670	-0-	-1080	-0-	730	1	10368	3	N	491	510	0			75
							32	4	540	9							
10	13175	X	12099	-0-	-1076	-0-	764	1	10903	3	N	366	394	0			47
							29	4	403	9							
*11	11850	X	11131	-0-	-719	-0-	706	1	10022	3	Y	348	336	0			59
							20	4	383	9							
12	12059	X	9611	-0-	-2448	-0-	637	1	8666	3	Y	266	283	0			42
							15	4	293	9							

TOTAL GAS PROD: 144,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,178

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT(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	11614	-0-	-3979	-0-	242	1	10517	3	N	777	780	0			75
							855	9									
02	13860	X	10784	-0-	-3076	-0-	243	1	9635	3	N	824	787	0			112
							906	9									
03	12958	X	10698	-0-	-2260	-0-	289	1	9332	3	N	979	940	0			151
							1077	9									
04	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	262	1	8822	3	N	886	874	0			163
							975	9									
05	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	310	1	10325	3	N	890	921	0			132
							979	9									
06	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	302	1	10221	3	N	846	881	0			97
							931	9									
07	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	313	1	10602	3	N	899	824	0			172
							989	9									
08	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	332	1	10559	3	N	841	878	0			135
							925	9									
09	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	325	1	9760	3	N	641	669	0			107
							705	9									
10	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	353	1	10113	3	N	646	662	0			91
							711	9									
*11	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	338	1	9440	3	Y	625	601	0			115
							688	9									
*12	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	346	1	9326	3	Y	576	591	0			100
							634	9									

TOTAL GAS PROD: 132,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,430

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	8767	-0-	-4439	-0-	198	1	7654	3	N	832	836	0			71
							915	9									
02	9548	X	6923	-0-	-2625	-0-	162	1	5957	3	N	731	710	0			92
							804	9									
03	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	300	1	9849	3	N	888	851	0			129
							977	9									
04	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	271	1	348	2	N	979	938	0			170
							8815	3	1077	9							
05	8835	X	2641	-0-	-6194	-0-	62	1	2320	3	N	235	373	0			32
							259	9									
06	39848	X	39848	-0-	-0-	-0-	1764	1	36999	3	N	959	885	0			106
							30	4	1055	9							
07	36197	X	36197	-0-	-0-	-0-	1683	1	33609	3	N	791	746	0			151
							35	4	870	9							
08	33612	X	33612	-0-	-0-	-0-	1592	1	31167	3	N	748	786	0			113
							30	4	823	9							
09	30711	X	30711	-0-	-0-	-0-	1500	1	28271	3	N	812	801	0			124
							47	4	893	9							
10	27178	X	27178	-0-	-0-	-0-	1511	1	24912	3	N	657	697	0			84
							32	4	723	9							
*11	26976	X	26976	-0-	-0-	-0-	1352	1	25180	3	Y	381	400	0			65
							25	4	419	9							
*12	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	815	1	18085	3	Y	623	589	0			99
							22	4	685	9							

TOTAL GAS PROD: 254,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,636

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. (I) GAS LIFT(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	10849	-0-	-2047	-0-	242	1	9341	3	N	1151	1181	0			98
							1266	9									
02	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	298	1	10195	3	N	1123	1080	0			141
							1	4	1235	9							
03	12896	X	11436	-0-	-1460	-0-	501	1	9812	3	N	1005	1000	0			146
							17	4	1106	9							
04	11130	X	10519	-0-	-611	-0-	490	1	9000	3	N	922	908	0			160
							15	4	1014	9							
05	12896	X	10542	-0-	-2354	-0-	513	1	9039	3	N	878	917	0			121
							24	4	966	9							
06	12480	X	10116	-0-	-2364	-0-	547	1	8649	3	N	819	855	0			85
							19	4	901	9							
07	12896	X	10076	-0-	-2820	-0-	575	1	8577	3	N	822	758	0			149
							20	4	904	9							
08	11439	X	10629	-0-	-810	-0-	626	1	9230	3	N	677	725	0			101
							28	4	745	9							
09	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	655	1	9301	3	N	688	684	0			105
							29	4	757	9							
10	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	706	1	10081	3	N	808	810	0			103
							26	4	889	9							
*11	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	662	1	9406	3	Y	781	751	0			133
							18	4	859	9							
*12	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	721	1	9810	3	Y	738	754	0			117
							17	4	812	9							

TOTAL GAS PROD: 130,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,412

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	8308	X	7714	-0-	-594	-0-	593	1	6241	2	N	605	615	0			52
							214	3	666	9							
02	7448	X	6757	-0-	-691	-0-	624	1	5432	2	N	492	482	0			62
							160	3	541	9							
03	8308	X	7358	-0-	-950	-0-	735	1	5875	2	N	536	518	0			80
							158	3	590	9							
04	7560	X	6208	-0-	-1352	-0-	702	1	4997	2	N	373	382	0	3	1	68
							99	3	410	9							
05	7719	X	6398	-0-	-1321	-0-	520	1	5481	2	N	292	313	0			47
							76	3	321	9							
06	7470	X	1172	-0-	-6298	-0-	47	1	1043	2	N	51	85	0	6	1	7
							26	3	56	9							
07	7471	X	3163	-0-	-4308	-0-	129	1	2781	2	N	133	114	0			26
							107	3	146	9							
08	7347	X	3501	-0-	-3846	-0-	152	1	3055	2	N	185	157	0	10	1	44
							90	3	204	9							
09	6210	X	5239	-0-	-971	-0-	216	1	4666	2	N	266	231	0	27	1	52
							64	3	293	9							
10	6386	X	1196	-0-	-5190	-0-	54	1	1054	2	N	59	86	0	16	1	9
							23	3	65	9							
*11	3360	X	2680	-0-	-680	-0-	104	1	2397	2	Y	131	116	0			24
							35	3	144	9							
*12	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	302	1	6921	2	Y	367	331	0	2	1	58
							183	3	404	9							

TOTAL GAS PROD: 59,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,490

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	14103	-0-	-1955	-0-	1092	1	11502	2	N	1075	1092	0			92
							326	3	1183	9							
02	13272	X	11625	-0-	-1647	-0-	1114	1	9715	2	N	573	593	0			72
							166	3	630	9							
03	14384	X	12388	-0-	-1996	-0-	1272	1	10177	2	N	683	647	0			108
							188	3	751	9							
04	13650	X	11595	-0-	-2055	-0-	1321	1	9409	2	N	648	618	0	13	1	125
							152	3	713	9							
05	14105	X	11432	-0-	-2673	-0-	930	1	9809	2	N	522	551	0			96
							119	3	574	9							
06	13650	X	2567	-0-	-11083	-0-	104	1	2294	2	N	110	169	0	20	1	17
							48	3	121	9							
07	12865	X	8685	-0-	-4180	-0-	354	1	7605	2	N	388	329	0			76
							299	3	427	9							
08	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	363	1	7293	2	N	488	430	0	24	1	110
							240	3	537	9							
09	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	405	1	8733	2	N	539	497	0	54	1	98
							131	3	593	9							
10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	127	1	2477	2	N	159	215	0	20	1	22
							53	3	175	9							
*11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	171	1	3952	2	Y	224	206	0			40
							57	3	246	9							
*12	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	573	1	13167	2	Y	430	400	0	2	1	68
							217	3	473	9							

TOTAL GAS PROD: 112,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,839

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. GAS LIFT (I)(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	9349	-0-	-1222	-0-	211	1	8124	3	N	922	915	0			79
							1014	9									
02	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	202	1	7436	3	N	950	910	0			119
							1045	9									
03	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	281	1	9243	3	N	1011	983	0			147
							1112	9									
04	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	240	1	309	2	N	808	815	0			140
							7819	3	889	9							
05	9610	X	6386	-0-	-3224	-0-	196	1	5603	3	N	531	598	0			73
							3	4	584	9							
06	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	629	1	13205	3	N	1118	1075	0			116
							11	4	1230	9							
07	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	554	1	11066	3	N	908	859	0			165
							12	4	999	9							
08	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	580	1	11359	3	N	857	894	0			128
							11	4	943	9							
09	14250	X	11137	-0-	-3113	-0-	519	1	9785	3	N	743	757	0			114
							16	4	817	9							
10	14725	X	11789	-0-	-2936	-0-	623	1	10272	3	N	801	813	0			102
							13	4	881	9							
*11	14250	X	10044	-0-	-4206	-0-	465	1	8671	3	Y	817	780	0			139
							9	4	899	9							
12	12896	X	7029	-0-	-5867	-0-	213	1	6149	3	Y	606	649	0			96
							667	9									

TOTAL GAS PROD: 124,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,072

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	21047	X	21047	-0-	-0-	-0-	496	1	19130	3	N	1292	1232	0			110
							1421	9									
02	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	211	1	7740	3	N	1331	1274	0			167
							1464	9									
03	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	448	1	8776	3	N	1391	1356	0			202
							15	4	1530	9							
04	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	480	1	8829	3	N	1133	1138	0			197
							15	4	1246	9							
05	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	514	1	9062	3	N	958	1023	0			132
							25	4	1054	9							
06	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	502	1	7933	3	N	739	794	0			77
							18	4	813	9							
07	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	532	1	7943	3	N	700	650	0			127
							19	4	770	9							
08	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	566	1	8342	3	N	672	699	0			100
							25	4	739	9							
09	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	580	1	8241	3	N	574	586	0			88
							26	4	631	9							
10	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	618	1	8828	3	N	657	661	0			84
							23	4	723	9							
*11	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	579	1	8224	3	Y	653	626	0			111
							16	4	718	9							
*12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	621	1	8446	3	Y	638	648	0			101
							15	4	702	9							

TOTAL GAS PROD: 129,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,738

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. (I) GAS LIFT(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	6010	-0-	-2143	-0-	133	1	5757	3	N	109	112	0			9
							120	9									
02	7364	X	6084	-0-	-1280	-0-	145	1	5764	3	N	159	148	0			20
							175	9									
03	8153	X	8045	-0-	-108	-0-	235	1	7579	3	N	210	199	0			31
							231	9									
04	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	181	1	6067	3	N	176	176	0			31
							194	9									
05	6727	X	5229	-0-	-1498	-0-	149	1	4963	3	N	106	122	0			15
							117	9									
06	12870	X	7001	-0-	-5869	-0-	196	1	6632	3	N	157	156	0			16
							173	9									
07	13299	X	6747	-0-	-6552	-0-	188	1	6359	3	N	182	165	0			33
							200	9									
08	8060	X	6551	-0-	-1509	-0-	194	1	6146	3	N	192	196	0			29
							211	9									
09	6990	X	5866	-0-	-1124	-0-	183	1	5516	3	N	152	158	0			23
							167	9									
10	7223	X	6129	-0-	-1094	-0-	201	1	5753	3	N	159	162	0			20
							175	9									
*11	6990	X	5836	-0-	-1154	-0-	195	1	5432	3	Y	190	178	0			32
							209	9									
12	6758	X	5659	-0-	-1099	-0-	195	1	5263	3	Y	183	186	0			29
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 75,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,975

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20755	X	20755	-0-	-0-	-0-	508	1	19594	3	N	594	641	0			51
							653	9									
02	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	253	1	8534	3	N	757	713	0			95
							1	4	833	9							
03	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	455	1	8907	3	N	648	649	0			94
							15	4	713	9							
04	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	437	1	8027	3	N	404	428	0			70
							14	4	444	9							
05	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	484	1	8542	3	N	336	360	0			46
							23	4	370	9							
06	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	489	1	7739	3	N	308	322	0			32
							17	4	339	9							
07	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	519	1	7749	3	N	588	513	0			107
							18	4	647	9							
08	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	541	1	7971	3	N	549	574	0			82
							24	4	604	9							
09	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	515	1	7312	3	N	428	445	0			65
							23	4	471	9							
10	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	542	1	7733	3	N	425	436	0			54
							20	4	468	9							
*11	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	509	1	7224	3	Y	492	462	0			84
							14	4	541	9							
*12	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	529	1	7203	3	Y	181	236	0			29
							13	4	199	9							

TOTAL GAS PROD: 118,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,710

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	11873	X	4433	-0-	-7440	-0-	191	1	3506	3	N	664	729	0			57
							6	4	730	9							
02	7336	X	5666	-0-	-1670	-0-	218	1	4306	3	N	1033	961	0			129
							6	4	1136	9							
03	11811	X	7045	-0-	-4766	-0-	280	1	5477	3	N	1163	1123	0			169
							9	4	1279	9							
04	6660	X	5094	-0-	-1566	-0-	205	1	3760	3	N	1021	1013	0			177
							6	4	1123	9							
05	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	366	1	6455	3	N	1677	1623	0			231
							17	4	1845	9							
06	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	380	1	6008	3	N	1551	1621	0			161
							13	4	1706	9							
07	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	426	1	6365	3	N	1519	1405	0			275
							15	4	1671	9							
08	8525	X	6950	-0-	-1575	-0-	373	1	5495	3	N	969	1099	0			145
							16	4	1066	9							
09	8400	X	3053	-0-	-5347	-0-	164	1	2334	3	N	498	567	0			76
							7	4	548	9							
10	8680	X	8330	-0-	-350	-0-	464	1	6632	3	N	1106	1041	0			141
							17	4	1217	9							
*11	8190	X	6916	-0-	-1274	-0-	420	1	5966	3	Y	471	532	0			80
							12	4	518	9							
12	8463	X	4126	-0-	-4337	-0-	271	1	3693	3	Y	141	199	0			22
							7	4	155	9							

TOTAL GAS PROD: 76,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,813

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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(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	9573	-0-	-1959	-0-	325	1	8296	3	N	859	874	0			73
							7	4	945	9							
02	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	461	1	8716	3	N	801	774	0			100
							10	4	881	9							
03	10664	X	8966	-0-	-1698	-0-	364	1	7772	3	N	749	740	0			109
							6	4	824	9							
04	9270	X	8293	-0-	-977	-0-	372	1	7213	3	N	638	636	0			111
							6	4	702	9							
05	11160	X	8890	-0-	-2270	-0-	436	1	7774	3	N	604	632	0			83
							16	4	664	9							
06	10800	X	8979	-0-	-1821	-0-	380	1	7965	3	N	571	595	0			59
							6	4	628	9							
07	11160	X	8730	-0-	-2430	-0-	387	1	7721	3	N	558	516	0			101
							8	4	614	9							
08	8959	X	8463	-0-	-496	-0-	385	1	7532	3	N	490	518	0			73
							7	4	539	9							
09	8970	X	7634	-0-	-1336	-0-	359	1	6759	3	N	459	462	0			70
							11	4	505	9							
10	9269	X	8486	-0-	-783	-0-	449	1	7409	3	N	562	560	0			72
							10	4	618	9							
*11	8970	X	7152	-0-	-1818	-0-	329	1	6124	3	Y	630	595	0			107
							6	4	693	9							
12	8742	X	6431	-0-	-2311	-0-	250	1	5544	3	Y	573	589	0			91
							7	4	630	9							

TOTAL GAS PROD: 101,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,494

KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

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	14260	X	7352	-0-	-6908	-0-	349	1	6395	3	N	543	551	0			46
							11	4	597	9							
02	8092	X	6484	-0-	-1608	-0-	287	1	5661	3	N	480	466	0			60
							8	4	528	9							
03	14260	X	7159	-0-	-7101	-0-	320	1	6267	3	N	510	496	0			74
							11	4	561	9							
04	7290	X	6835	-0-	-455	-0-	323	1	5937	3	N	514	499	0			89
							10	4	565	9							
05	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	360	1	6342	3	N	719	709	0			99
							17	4	791	9							
06	7110	X	6686	-0-	-424	-0-	355	1	5611	3	N	643	675	0			67
							13	4	707	9							
07	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	517	1	7720	3	N	641	592	0			116
							18	4	705	9							
08	7440	X	6425	-0-	-1015	-0-	375	1	5524	3	N	463	510	0			69
							17	4	509	9							
09	7260	X	5637	-0-	-1623	-0-	340	1	4824	3	N	416	421	0			64
							15	4	458	9							
10	8959	X	7871	-0-	-1088	-0-	479	1	6842	3	N	484	486	0			62
							18	4	532	9							
*11	8670	X	7987	-0-	-683	-0-	485	1	6895	3	Y	540	510	0			92
							13	4	594	9							
12	8959	X	6507	-0-	-2452	-0-	401	1	5452	3	Y	585	584	0			93
							10	4	644	9							

TOTAL GAS PROD: 85,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,538

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	12307	X	6593	-0-	-5714	-0-	311	1	5703	3	N	517	537	0	44
							10	4	569	9					
02	7616	X	6733	-0-	-883	-0-	301	1	5941	3	N	438	427	0	55
							9	4	482	9					
03	12307	X	6637	-0-	-5670	-0-	295	1	5778	3	N	504	486	0	73
							10	4	554	9					
04	7500	X	6374	-0-	-1126	-0-	300	1	5520	3	N	495	482	0	86
							9	4	545	9					
05	7750	X	7304	-0-	-446	-0-	357	1	6299	3	N	574	581	0	79
							17	4	631	9					
06	7200	X	6810	-0-	-390	-0-	366	1	5783	3	N	589	607	0	61
							13	4	648	9					
07	7440	X	3218	-0-	-4222	-0-	189	1	2820	3	N	184	212	0	33
							7	4	202	9					
08	7254	X	4984	-0-	-2270	-0-	270	1	3975	3	N	661	595	0	99
							12	4	727	9					
09	7080	X	5047	-0-	-2033	-0-	291	1	4140	3	N	548	563	0	84
							13	4	603	9					
10	7316	X	370	-0-	-6946	-0-	7	1	96	3	N	243	296	0	31
							267	9							
*11	6810	X	514	-0-	-6296	-0-	14	1	204	3	Y	269	254	0	46
							296	9							
12	5208	X	475	-0-	-4733	-0-	29	1	397	3	Y	44	83	0	7
							1	4	48	9					

TOTAL GAS PROD: 55,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,066

KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	16430	X	9076	-0-	-7354	-0-	403	1	7382	3	N	1162	1270	0	99
							13	4	1278	9					
02	9996	X	8079	-0-	-1917	-0-	335	1	6620	3	N	1013	985	0	127
							10	4	1114	9					
03	16430	X	8715	-0-	-7715	-0-	354	1	6935	3	N	1285	1225	0	187
							12	4	1414	9					
04	8910	X	7888	-0-	-1022	-0-	328	1	6037	3	N	1375	1323	0	239
							10	4	1513	9					
05	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	452	1	7970	3	N	1110	1196	0	153
							22	4	1221	9					
06	8790	X	8743	-0-	-47	-0-	460	1	7275	3	N	902	961	0	94
							16	4	992	9					
07	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	518	1	7738	3	N	1116	1008	0	202
							18	4	1228	9					
08	9548	X	8736	-0-	-812	-0-	491	1	7231	3	N	902	969	0	135
							22	4	992	9					
09	9360	X	7645	-0-	-1715	-0-	454	1	6446	3	N	659	693	0	101
							20	4	725	9					
10	9672	X	7988	-0-	-1684	-0-	491	1	7017	3	N	420	467	0	54
							18	4	462	9					
*11	9210	X	7816	-0-	-1394	-0-	493	1	7008	3	Y	274	281	0	47
							14	4	301	9					
12	9517	X	8209	-0-	-1308	-0-	512	1	6972	3	Y	648	592	0	103
							12	4	713	9					

TOTAL GAS PROD: 102,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,866

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	441	1	4656	2	N	233	236	0			20
							26	3	256	9							
02	5320	X	4452	-0-	-868	-0-	426	1	3718	2	N	238	228	0			30
							46	3	262	9							
03	5890	X	4919	-0-	-971	-0-	510	1	4085	2	N	247	241	0			36
							52	3	272	9							
04	5700	X	5297	-0-	-403	-0-	638	1	4546	2	N	80	102	0			14
							25	3	88	9							
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	535	1	5652	2	N	140	135	0			19
							20	3	154	9							
06	5220	X	459	-0-	-4761	-0-	19	1	426	2	N	8	26	0			1
							5	3	9	9							
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	272	1	5874	2	N	331	272	0			60
							41	3	364	9							
08	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	303	1	6127	2	N	269	289	0			40
							28	3	296	9							
09	6150	X	3583	-0-	-2567	-0-	152	1	3283	2	N	118	140	0			18
							18	3	130	9							
10	6355	X	963	-0-	-5392	-0-	44	1	870	2	N	37	50	0			5
							8	3	41	9							
*11	6150	X	3277	-0-	-2873	-0-	128	1	2968	2	Y	152	131	0			26
							14	3	167	9							
12	6355	X	6283	-0-	-72	-0-	248	1	5708	2	Y	257	242	0			41
							44	3	283	9							

TOTAL GAS PROD: 54,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,110

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	9726	-0-	-1682	-0-	327	1	8561	3	N	755	766	0			64
							7	4	831	9							
02	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	461	1	8717	3	N	645	628	0			81
							10	4	710	9							
03	10168	X	9635	-0-	-533	-0-	398	1	8482	3	N	681	663	0			99
							6	4	749	9							
04	9420	X	8601	-0-	-819	-0-	388	1	7536	3	N	610	603	0			106
							6	4	671	9							
05	10974	X	9866	-0-	-1108	-0-	491	1	8741	3	N	560	589	0			77
							18	4	616	9							
06	10620	X	9458	-0-	-1162	-0-	403	1	8462	3	N	533	555	0			55
							7	4	586	9							
07	10974	X	9328	-0-	-1646	-0-	417	1	8323	3	N	526	486	0			95
							9	4	579	9							
08	9796	X	9201	-0-	-595	-0-	420	1	8212	3	N	510	529	0			76
							8	4	561	9							
09	9540	X	8473	-0-	-1067	-0-	402	1	7566	3	N	447	455	0			68
							13	4	492	9							
10	9858	X	9215	-0-	-643	-0-	493	1	8123	3	N	535	535	0			68
							10	4	589	9							
*11	9450	X	8133	-0-	-1317	-0-	382	1	7111	3	Y	575	545	0			98
							7	4	633	9							
12	9331	X	7412	-0-	-1919	-0-	294	1	6524	3	Y	533	547	0			84
							8	4	586	9							

TOTAL GAS PROD: 108,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,910

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14663	X	10949	-0-	-3714	-0-	232 642	1 9	10075	3	Y	584	584	0			50
*02	DLQ G-10		9278	-0-	9278	9278	212 647	1 9	8419	3	Y	588	564	0			74
*03	DLQ G-10		9708	-0-	9708	18986	268 792	1 9	8648	3	Y	720	689	0			105
*04	26064	X	7078	-0-	-18986	-0-	191 466	1 9	6421	3	Y	424	455	0			74
*05	12648	X	8820	-0-	-3828	-0-	244 449	1 9	8127	3	Y	408	424	0			58
*06	10590	X	10402	-0-	-188	-0-	285 457	1 9	9660	3	Y	415	428	0	2	1	43
*07	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	285 460	1 9	9629	3	Y	418	385	0			76
*08	9703	X	9092	-0-	-611	-0-	266 388	1 9	8438	3	Y	353	376	0			53
*09	10410	X	9370	-0-	-1040	-0-	289 381	1 9	8700	3	Y	346	346	0			53
*10	10757	X	8746	-0-	-2011	-0-	281 416	1 9	8049	3	Y	378	383	0			48
*11	10410	X	8770	-0-	-1640	-0-	287 465	1 9	8018	3	Y	423	399	0			72
12	10385	X	8961	-0-	-1424	-0-	306 402	1 9	8253	3	Y	365	379	0			58

TOTAL GAS PROD: 111,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,422

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

01	11656	X	9895	-0-	-1761	-0-	333 8	1 4	8565 989	3 9	N	899	908	0			77
02	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	493 11	1 4	9323 880	3 9	N	800	777	0			100
03	11005	X	10206	-0-	-799	-0-	415 7	1 4	8860 924	3 9	N	840	818	0			122
04	9570	X	9100	-0-	-470	-0-	403 7	1 4	7828 862	3 9	N	784	770	0			136
05	11842	X	10120	-0-	-1722	-0-	494 18	1 4	8795 813	3 9	N	739	773	0			102
06	11460	X	8940	-0-	-2520	-0-	375 6	1 4	7858 701	3 9	N	637	673	0			66
07	11842	X	8991	-0-	-2851	-0-	394 8	1 4	7874 715	3 9	N	650	598	0			118
08	10199	X	9017	-0-	-1182	-0-	403 8	1 4	7889 717	3 9	N	652	673	0			97
09	9780	X	8219	-0-	-1561	-0-	383 12	1 4	7209 615	3 9	N	559	571	0			85
10	10106	X	9077	-0-	-1029	-0-	476 10	1 4	7856 735	3 9	N	668	668	0			85
*11	8940	X	8052	-0-	-888	-0-	371 7	1 4	6909 765	3 9	Y	695	662	0			118
12	9021	X	6696	-0-	-2325	-0-	259 7	1 4	5742 688	3 9	Y	625	644	0			99

TOTAL GAS PROD: 109,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,548

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. 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	14880	X	12034	-0-	-2846	-0-		258	1	11225	3	Y	501	507	0			43
								551	9									
02	DLQ G-10		10169	-0-	10169	10169		236	1	9380	3	Y	503	483	0			63
								553	9									
03	DLQ G-10		10613	-0-	10613	20782		298	1	9635	3	Y	618	591	0			90
								680	9									
04	30497	X	9715	-0-	-20782	-0-		260	1	8744	3	Y	646	624	0			112
								711	9									
05	12152	X	8063	-0-	-4089	-0-		223	1	7429	3	Y	374	433	0			53
								411	9									
06	11640	X	7027	-0-	-4613	-0-		193	1	6526	3	Y	280	302	0	2	1	29
								308	9									
07	11253	X	7490	-0-	-3763	-0-		204	1	6905	3	Y	346	312	0			63
								381	9									
08	10602	X	8128	-0-	-2474	-0-		236	1	7503	3	Y	354	364	0			53
								389	9									
09	9720	X	8044	-0-	-1676	-0-		248	1	7443	3	Y	321	325	0			49
								353	9									
10	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-		306	1	8758	3	Y	300	311	0			38
								330	9									
*11	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-		267	1	7449	3	Y	218	219	0			37
								240	9									
12	8308	X	7187	-0-	-1121	-0-		245	1	6614	3	Y	298	288	0			47
								328	9									

TOTAL GAS PROD: 105,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,759

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	5926	-0-	-5358	-0-		126	1	5472	3	Y	298	307	0			25
								328	9									
02	DLQ G-10		5019	-0-	5019	5019		115	1	4573	3	Y	301	288	0			38
								331	9									
03	DLQ G-10		5247	-0-	5247	10266		145	1	4697	3	Y	368	352	0			54
								405	9									
04	16566	X	6300	-0-	-10266	-0-		170	1	5723	3	Y	370	360	0			64
								407	9									
05	7347	X	7014	-0-	-333	-0-		196	1	6510	3	Y	280	304	0			40
								308	9									
06	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-		239	1	8087	3	Y	288	297	0	1	1	30
								317	9									
07	6510	X	6399	-0-	-111	-0-		175	1	5921	3	Y	275	255	0			50
								303	9									
08	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-		240	1	7627	3	Y	325	326	0			49
								358	9									
09	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-		319	1	9581	3	Y	354	349	0			54
								389	9									
10	8928	X	8507	-0-	-421	-0-		276	1	7897	3	Y	304	319	0			39
								334	9									
*11	8640	X	8290	-0-	-350	-0-		273	1	7633	3	Y	349	329	0			59
								384	9									
12	9269	X	7534	-0-	-1735	-0-		257	1	6947	3	Y	300	312	0			47
								330	9									

TOTAL GAS PROD: 87,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,812

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	9486	X	7022	-0-		-2464	-0-	577	1	6095	2	Y	288	291	0			25
								33	3	317	9							
02	DLQ G-10		6421	-0-		6421	6421	629	1	5491	2	Y	233	229	0			29
								45	3	256	9							
03	DLQ G-10		7080	-0-		7080	13501	754	1	6034	2	Y	223	220	0			32
								47	3	245	9							
04	18876	X	5375	-0-		-13501	-0-	648	1	4617	2	Y	78	97	0			13
								24	3	86	9							
05	7099	X	5578	-0-		-1521	-0-	459	1	4844	2	Y	221	204	0			30
								32	3	243	9							
06	6900	X	1811	-0-		-5089	-0-	73	1	1614	2	Y	73	95	0			8
								44	3	80	9							
07	7130	X	325	-0-		-6805	-0-	13	1	281	2	Y	25	28	0			5
								3	3	28	9							
08	6347	X	6347	-0-		-0-	-0-	289	1	5855	2	Y	168	148	0			25
								18	3	185	9							
09	5400	X	4321	-0-		-1079	-0-	185	1	4001	2	Y	107	116	0			16
								17	3	118	9							
10	5580	X	915	-0-		-4665	-0-	43	1	842	2	Y	23	36	0			3
								5	3	25	9							
*11	5640	X	3856	-0-		-1784	-0-	154	1	3558	2	Y	121	103	0			21
								11	3	133	9							
12	5828	X	5275	-0-		-553	-0-	210	1	4850	2	Y	169	163	0			27
								29	3	186	9							

TOTAL GAS PROD: 54,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,729

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	15872	X	7006	-0-		-8866	-0-	150	1	6530	3	Y	296	309	0			25
								326	9									
02	DLQ G-10		5922	-0-		5922	5922	137	1	5457	3	Y	298	286	0			37
								328	9									
03	DLQ G-10		6182	-0-		6182	12104	174	1	5605	3	Y	366	350	0			53
								403	9									
04	19659	X	7555	-0-		-12104	-0-	203	1	6824	3	Y	480	450	0			83
								528	9									
05	9582	X	9582	-0-		-0-	-0-	265	1	8814	3	Y	457	475	0			65
								503	9									
06	8693	X	8693	-0-		-0-	-0-	238	1	8050	3	Y	368	392	0	2	1	39
								405	9									
07	8707	X	8707	-0-		-0-	-0-	237	1	8020	3	Y	409	373	0			75
								450	9									
08	9517	X	8941	-0-		-576	-0-	259	1	8224	3	Y	416	424	0	6	1	61
								458	9									
09	9270	X	6197	-0-		-3073	-0-	192	1	5772	3	Y	212	241	0			32
								233	9									
10	9579	X	8810	-0-		-769	-0-	284	1	8113	3	Y	375	359	0			48
								413	9									
*11	8700	X	7700	-0-		-1000	-0-	255	1	7108	3	Y	306	302	0			52
								337	9									
12	8928	X	8351	-0-		-577	-0-	284	1	7672	3	Y	359	354	0			57
								395	9									

TOTAL GAS PROD: 93,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,342

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	(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	8866	X	7024	-0-		-1842	-0-	588	1	6209	2	Y	187	190	0		16
								21	3	206	9						
02	DLQ G-10		5255	-0-		5255	5255	514	1	4480	2	Y	202	193	0		25
								39	3	222	9						
03	DLQ G-10		6657	-0-		6657	11912	706	1	5653	2	Y	227	219	0		33
								48	3	250	9						
04	17914	X	6002	-0-		-11912	-0-	728	1	5189	2	Y	60	83	0		10
								19	3	66	9						
05	7099	X	6637	-0-		-462	-0-	562	1	5927	2	Y	119	113	0		16
								17	3	131	9						
06	6810	X	1931	-0-		-4879	-0-	81	1	1804	2	Y	27	40	0		3
								16	3	30	9						
07	6696	X	341	-0-		-6355	-0-	15	1	315	2	Y	9	10	0		2
								1	3	10	9						
08	6665	X	6627	-0-		-38	-0-	303	1	6121	2	Y	168	145	0		25
								18	3	185	9						
09	6749	X	6749	-0-		-0-	-0-	287	1	6217	2	Y	195	190	0		30
								30	3	215	9						
10	6634	X	2092	-0-		-4542	-0-	98	1	1911	2	Y	63	85	0		8
								14	3	69	9						
*11	8825	X	8825	-0-		-0-	-0-	349	1	8074	2	Y	337	288	0		57
								31	3	371	9						
*12	10476	X	10476	-0-		-0-	-0-	418	1	9628	2	Y	339	342	0		54
								57	3	373	9						

TOTAL GAS PROD: 68,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,933

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	(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	10633	X	10492	-0-		-141	-0-	894	1	9442	2	Y	128	131	0		11
								15	3	141	9						
02	DLQ G-10		10027	-0-		10027	10027	1022	1	8918	2	Y	67	70	0		8
								13	3	74	9						
03	DLQ G-10		27313	-0-		27313	37340	1378	1	9800	2	Y	64	63	0		9
								16065	3	70	9						
04	46050	X	8710	-0-		-37340	-0-	1064	1	7588	2	Y	41	43	0		7
								13	3	45	9						
05	11098	X	7175	-0-		-3923	-0-	608	1	6414	2	Y	123	113	0		17
								18	3	135	9						
06	17310	X	2206	-0-		-15104	-0-	92	1	2035	2	Y	46	58	0		5
								28	3	51	9						
07	17887	X	391	-0-		-17496	-0-	16	1	355	2	Y	16	18	0		3
								2	3	18	9						
08	8711	X	6464	-0-		-2247	-0-	297	1	6004	2	Y	135	118	0		20
								14	3	149	9						
09	8430	X	5178	-0-		-3252	-0-	224	1	4837	2	Y	94	100	0		14
								14	3	103	9						
10	7161	X	1172	-0-		-5989	-0-	56	1	1089	2	Y	21	32	0		3
								4	3	23	9						
*11	6270	X	4925	-0-		-1345	-0-	199	1	4601	2	Y	105	90	0		18
								9	3	116	9						
*12	7174	X	7174	-0-		-0-	-0-	290	1	6690	2	Y	153	147	0		24
								26	3	168	9						

TOTAL GAS PROD: 91,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 993

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-					N	-0-					-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	127	X	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

01	13702	X	12549	-0-	-1153	-0-	599	1	10978	3	N	866	799	0			74
							19	4	953	9							
02	7588	X	7354	-0-	-234	-0-	328	1	6474	3	N	494	506	0			62
							9	4	543	9							
03	13671	X	10322	-0-	-3349	-0-	456	1	8919	3	N	847	786	0			123
							15	4	932	9							
04	12150	X	9028	-0-	-3122	-0-	408	1	7498	3	N	1008	956	0			175
							13	4	1109	9							
05	12555	X	8987	-0-	-3568	-0-	439	1	7746	3	N	710	787	0			98
							21	4	781	9							
06	12150	X	9482	-0-	-2668	-0-	522	1	8249	3	N	629	662	0			65
							19	4	692	9							
07	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	676	1	10093	3	N	546	512	0			99
							24	4	601	9							
08	10323	X	9214	-0-	-1109	-0-	545	1	8033	3	N	556	572	0			83
							24	4	612	9							
09	9480	X	8141	-0-	-1339	-0-	500	1	7100	3	N	472	483	0			72
							22	4	519	9							
10	11408	X	8430	-0-	-2978	-0-	518	1	7390	3	N	457	471	0			58
							19	4	503	9							
*11	11040	X	7853	-0-	-3187	-0-	472	1	6708	3	Y	600	556	0			102
							13	4	660	9							
12	11408	X	8067	-0-	-3341	-0-	509	1	6927	3	Y	563	576	0			89
							12	4	619	9							

TOTAL GAS PROD: 110,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,748

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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 BALANCE
01	6727	X	4594	-0-	-2133	-0-	207	1	3789	3	N	537	509	0	46
							7	4	591	9					
02	4284	X	4043	-0-	-241	-0-	172	1	3397	3	N	426	419	0	53
							5	4	469	9					
03	6727	X	2715	-0-	-4012	-0-	124	1	2429	3	N	144	176	0	21
							4	4	158	9					
04	4440	X	2754	-0-	-1686	-0-	134	1	2460	3	N	142	138	0	25
							4	4	156	9					
05	4588	X	1117	-0-	-3471	-0-	50	1	880	3	N	168	170	0	23
							2	4	185	9					
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	247	244	0	26
07	4464	X	306	-0-	-4158	-0-	4	1	61	3	N	219	205	0	40
							241	9							
08	2852	X	125	-0-	-2727	-0-	8	1	113	3	N	4	43	0	1
							4	9							
09	2760	X	130	-0-	-2630	-0-	9	1	121	3	N	-0-	1	0	-0-
10	1116	X	498	-0-	-618	-0-	30	1	430	3	N	34	30	0	4
							1	4	37	9					
*11	368	X	368	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	Y	67	60	0	11
							1	4	74	9					
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	11	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,988

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. (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	8959	X	4116	-0-	-4843	-0-	345	1	3645	2	Y	104	107	0	9
							12	3	114	9					
02	DLQ G-10		4824	-0-	4824	4824	474	1	4132	2	Y	168	156	0	21
							33	3	185	9					
03	DLQ G-10		5357	-0-	5357	10181	571	1	4569	2	Y	165	162	0	24
							35	3	182	9					
04	16295	X	6114	-0-	-10181	-0-	664	1	4721	2	Y	516	450	0	90
							161	3	568	9					
05	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	582	1	6142	2	Y	226	285	0	31
							33	3	249	9					
06	5220	X	2177	-0-	-3043	-0-	91	1	2013	2	Y	43	70	0	4
							26	3	47	9					
07	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	381	1	8238	2	Y	111	95	0	20
							14	3	122	9					
08	6975	X	1977	-0-	-4998	-0-	89	1	1800	2	Y	73	82	0	11
							8	3	80	9					
09	6780	X	4587	-0-	-2193	-0-	196	1	4237	2	Y	123	115	0	19
							19	3	135	9					
10	7936	X	1122	-0-	-6814	-0-	53	1	1040	2	Y	22	38	0	3
							5	3	24	9					
*11	7680	X	4299	-0-	-3381	-0-	173	1	3997	2	Y	108	93	0	18
							10	3	119	9					
12	7936	X	5933	-0-	-2003	-0-	239	1	5513	2	Y	143	138	0	23
							24	3	157	9					

TOTAL GAS PROD: 56,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,802

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	13919	X	9227	-0-	-4692	-0-	193	1	8365	3	N	608	615	0		52
							669	9								
02	11536	X	8107	-0-	-3429	-0-	186	1	7384	3	N	488	479	0		61
							537	9								
03	11811	X	9408	-0-	-2403	-0-	264	1	8525	3	N	563	542	0		82
							619	9								
04	11100	X	8478	-0-	-2622	-0-	227	1	7628	3	N	566	550	0		98
							623	9								
05	10137	X	9206	-0-	-931	-0-	251	1	8355	3	N	545	568	0		75
							600	9								
06	9150	X	9135	-0-	-15	-0-	252	1	8535	3	N	316	358	0		33
							348	9								
07	9455	X	9124	-0-	-331	-0-	247	1	8369	3	N	462	411	0		84
							508	9								
08	9393	X	8080	-0-	-1313	-0-	229	1	7260	3	N	537	541	0		80
							591	9								
09	9150	X	8384	-0-	-766	-0-	253	1	7603	3	N	480	487	0		73
							528	9								
10	9455	X	9236	-0-	-219	-0-	295	1	8451	3	N	445	461	0		57
							490	9								
*11	9150	X	8248	-0-	-902	-0-	269	1	7513	3	Y	424	409	0		72
							466	9								
12	9114	X	8118	-0-	-996	-0-	274	1	7401	3	Y	403	411	0		64
							443	9								

TOTAL GAS PROD: 104,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,837

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	12462	X	7363	-0-	-5099	-0-	287	1	5261	3	N	1642	1688	0		140
							9	4	1806	9						
02	8876	X	6948	-0-	-1928	-0-	251	1	4964	3	N	1569	1513	0		196
							7	4	1726	9						
03	12462	X	6185	-0-	-6277	-0-	232	1	4542	3	N	1275	1286	0		185
							8	4	1403	9						
04	7920	X	6245	-0-	-1675	-0-	250	1	4599	3	N	1262	1228	0		219
							8	4	1388	9						
05	7688	X	3147	-0-	-4541	-0-	92	1	1630	3	N	1292	1333	0		178
							4	4	1421	9						
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	1309	1351	0		136
07	7688	X	1673	-0-	-6015	-0-	8	1	122	3	N	1403	1285	0		254
							1543	9								
08	6448	X	882	-0-	-5566	-0-	16	1	231	3	N	576	744	0		86
							1	4	634	9						
09	6240	X	795	-0-	-5445	-0-	18	1	260	3	N	469	483	0		72
							1	4	516	9						
10	3162	X	1383	-0-	-1779	-0-	53	1	761	3	N	515	521	0		66
							2	4	567	9						
*11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	67	1	947	3	Y	913	824	0		155
							2	4	1004	9						
*12	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	83	1	1135	3	Y	611	669	0		97
							2	4	672	9						

TOTAL GAS PROD: 38,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,836

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	7695	-0-	-3279	-0-	162	1	7053	3	N	436	438	0			37
							480	9									
02	9436	X	6644	-0-	-2792	-0-	153	1	6094	3	N	361	353	0			45
							397	9									
03	9672	X	6785	-0-	-2887	-0-	190	1	6149	3	N	405	391	0			59
							446	9									
04	9360	X	6401	-0-	-2959	-0-	173	1	5809	3	N	381	374	0			66
							419	9									
05	7967	X	7160	-0-	-807	-0-	197	1	6570	3	N	357	374	0			49
							393	9									
06	7440	X	7103	-0-	-337	-0-	193	1	6543	3	N	334	348	0			35
							367	9									
07	7347	X	7128	-0-	-219	-0-	194	1	6553	3	N	346	318	0			63
							381	9									
08	7130	X	6269	-0-	-861	-0-	180	1	5720	3	N	335	348	0			50
							369	9									
09	7110	X	6534	-0-	-576	-0-	199	1	5977	3	N	325	325	0			50
							358	9									
10	7347	X	7306	-0-	-41	-0-	234	1	6681	3	N	355	360	0			45
							391	9									
*11	7110	X	6609	-0-	-501	-0-	215	1	5997	3	Y	361	345	0			61
							397	9									
12	7130	X	6654	-0-	-476	-0-	224	1	6049	3	Y	346	352	0			55
							381	9									

TOTAL GAS PROD: 82,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,342

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

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-					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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	18228	X	15804	-0-	-2424	-0-	1226	1	12927	2	N	1232	1258	0			105
							296	3	1355	9							
02	15820	X	12992	-0-	-2828	-0-	1202	1	10477	2	N	976	959	0			122
							239	3	1074	9							
03	17515	X	13805	-0-	-3710	-0-	1386	1	11086	2	N	998	975	0			145
							235	3	1098	9							
04	15690	X	13151	-0-	-2539	-0-	1458	1	10377	2	N	1006	976	0			175
							209	3	1107	9							
05	16027	X	13303	-0-	-2724	-0-	1044	1	11005	2	N	950	994	0			131
							209	3	1045	9							
06	15300	X	8404	-0-	-6896	-0-	330	1	7292	2	N	563	636	0			58
							163	3	619	9							
07	14384	X	7636	-0-	-6748	-0-	305	1	6569	2	N	531	493	0			96
							178	3	584	9							
08	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-	96	0			-0-
09	13140	X	4803	-0-	-8337	-0-	191	1	4104	2	N	377	305	0	5	1	67
							93	3	415	9							
10	13299	X	1163	-0-	-12136	-0-	50	1	974	2	N	95	138	0	12	1	12
							34	3	105	9							
*11	8400	X	3844	-0-	-4556	-0-	141	1	3250	2	Y	335	290	0			57
							84	3	369	9							
*12	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	281	1	6428	2	Y	781	703	0	9	1	126
							218	3	859	9							

TOTAL GAS PROD: 102,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,844

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	14136	X	8984	-0-	-5152	-0-	188	1	8188	3	N	553	586	0			47
							608	9									
02	11004	X	8605	-0-	-2399	-0-	198	1	7858	3	N	499	484	0			62
							549	9									
03	11439	X	4478	-0-	-6961	-0-	123	1	3983	3	N	338	351	0			49
							372	9									
04	10200	X	4440	-0-	-5760	-0-	117	1	3931	3	N	356	343	0			62
							392	9									
05	9765	X	5194	-0-	-4571	-0-	143	1	4742	3	N	281	304	0			39
							309	9									
06	9210	X	4941	-0-	-4269	-0-	132	1	4483	3	N	296	304	0			31
							326	9									
07	9517	X	4659	-0-	-4858	-0-	125	1	4236	3	N	271	253	0			49
							298	9									
08	5177	X	4020	-0-	-1157	-0-	114	1	3628	3	N	253	264	0			38
							278	9									
09	5040	X	3405	-0-	-1635	-0-	102	1	3075	3	N	207	213	0			32
							228	9									
10	5208	X	3720	-0-	-1488	-0-	118	1	3375	3	N	206	212	0			26
							227	9									
*11	4950	X	3321	-0-	-1629	-0-	107	1	2999	3	Y	195	188	0			33
							215	9									
12	4650	X	2960	-0-	-1690	-0-	98	1	2639	3	Y	203	204	0			32
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 58,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,658

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	13609	X	11371	-0-	-2238	-0-	870	1	9166	2	N	1006	1020	0			86
							228	3	1107	9							
02	11172	X	9004	-0-	-2168	-0-	823	1	7168	2	N	760	751	0			95
							177	3	836	9							
03	12090	X	9535	-0-	-2555	-0-	944	1	7548	2	N	793	773	0			115
							171	3	872	9							
04	11310	X	10036	-0-	-1274	-0-	1090	1	7755	2	N	915	871	0			159
							184	3	1007	9							
05	11377	X	10564	-0-	-813	-0-	815	1	8583	2	N	893	929	0			123
							184	3	982	9							
06	11010	X	6768	-0-	-4242	-0-	261	1	5752	2	N	549	615	0			57
							151	3	604	9							
07	10385	X	6558	-0-	-3827	-0-	255	1	5478	2	N	580	532	0			105
							187	3	638	9							
08	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-	105	0			-0-
09	10230	X	844	-0-	-9386	-0-	34	1	728	2	N	65	55	0			10
							10	3	72	9							
10	10571	X	398	-0-	-10173	-0-	17	1	332	2	N	36	41	0			5
							9	3	40	9							
*11	6780	X	32	-0-	-6748	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	5	0			-0-
12	6572	X	1735	-0-	-4837	-0-	64	1	1459	2	Y	156	131	0			25
							40	3	172	9							

TOTAL GAS PROD: 66,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,753

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	19747	X	17669	-0-	-2078	-0-	1414	1	14918	2	N	1028	1051	0			88
							206	3	1131	9							
02	17500	X	15440	-0-	-2060	-0-	1473	1	12847	2	N	856	837	0			107
							178	3	942	9							
03	19406	X	17136	-0-	-2270	-0-	1761	1	14094	2	N	983	947	0			143
							200	3	1081	9							
04	17820	X	15753	-0-	-2067	-0-	1796	1	12793	2	N	906	892	0			157
							167	3	997	9							
05	17918	X	16123	-0-	-1795	-0-	1301	1	13721	2	N	851	891	0			117
							165	3	936	9							
06	17100	X	12819	-0-	-4281	-0-	515	1	11398	2	N	663	711	0			69
							177	3	729	9							
07	17267	X	10442	-0-	-6825	-0-	424	1	9132	2	N	627	582	0			114
							196	3	690	9							
08	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-	114	0			-0-
09	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	780	1	16819	2	N	1118	920	0	9	1	189
							264	3	1230	9							
10	16120	X	4206	-0-	-11914	-0-	184	1	3592	2	N	303	431	0	22	1	39
							97	3	333	9							
*11	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	570	1	13138	2	Y	1221	1052	0			208
							246	3	1343	9							
12	19716	X	18309	-0-	-1407	-0-	671	1	15400	2	Y	1681	1613	0	8	1	268
							389	3	1849	9							

TOTAL GAS PROD: 162,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,237

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	7533	X	3348	-0-	-4185	-0-	143	1	2622	3	Y	525	528	0			45
							5	4	578	9							
02	DLQ G-10		3244	-0-	3244	3244	136	1	2694	3	Y	373	371	0			47
							4	4	410	9							
03	DLQ G-10		2806	-0-	2806	6050	125	1	2450	3	Y	206	223	0			30
							4	4	227	9							
04	8892	X	2842	-0-	-6050	-0-	135	1	2480	3	Y	203	198	0			35
							4	4	223	9							
05	3596	X	868	-0-	-2728	-0-	37	1	646	3	Y	166	178	0			23
							2	4	183	9							
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	274	269	0			28
07	3596	X	335	-0-	-3261	-0-	4	1	63	3	Y	244	228	0			44
							268	9									
08	2945	X	561	-0-	-2384	-0-	14	1	201	3	Y	314	311	0			47
							1	4	345	9							
09	2850	X	555	-0-	-2295	-0-	16	1	221	3	Y	288	291	0			44
							1	4	317	9							
10	949	X	949	-0-	-0-	-0-	42	1	606	3	Y	272	281	0			35
							2	4	299	9							
*11	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	54	1	766	3	Y	445	404	0			76
							1	4	490	9							
*12	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	68	1	928	3	Y	327	351	0			52
							2	4	360	9							

TOTAL GAS PROD: 18,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,637

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7343	-0-	-3321	-0-	163	1	7072	3	Y	98	249	0			8
							108	9									
02	DLQ G-10		5567	-0-	5567	5567	131	1	5206	3	Y	209	191	0			26
							230	9									
03	DLQ G-10		6335	-0-	6335	11902	183	1	5898	3	Y	231	223	0			34
							254	9									
04	18669	X	6767	-0-	-11902	-0-	190	1	6402	3	Y	159	165	0			28
							175	9									
05	13857	X	7191	-0-	-6666	-0-	198	1	6594	3	Y	363	340	0			51
							399	9									
06	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	198	1	6702	3	Y	439	443	0	1	1	46
							483	9									
07	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	284	1	9604	3	Y	530	480	0			96
							583	9									
08	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	351	1	11156	3	Y	683	677	0			102
							751	9									
09	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	242	1	7267	3	Y	534	554	0			82
							587	9									
10	9548	X	8568	-0-	-980	-0-	288	1	8240	3	Y	36	113	0			5
							40	9									
*11	9240	X	9019	-0-	-221	-0-	294	1	8210	3	Y	468	393	0			80
							515	9									
*12	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	338	1	9113	3	Y	294	327	0			47
							323	9									

TOTAL GAS PROD: 98,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,044

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15163	X	15163	-0-	-0-	-0-		332	1	14400	3	Y	392	853	0			33
								431	9									
02	DLQ G-10		11851	-0-	11851	11851		268	1	10660	3	Y	839	767	0			105
								923	9									
03	DLQ G-10		14303	-0-	14303	26154		397	1	12822	3	Y	985	947	0			143
								1084	9									
04	34301	X	8147	-0-	-26154	-0-		215	1	7224	3	Y	644	675	0			112
								708	9									
05	8773	X	8634	-0-	-139	-0-		228	1	7579	3	Y	752	759	0			105
								827	9									
06	8490	X	7657	-0-	-833	-0-		200	1	6762	3	Y	632	670	0	1	1	66
								695	9									
07	8773	X	7300	-0-	-1473	-0-		191	1	6454	3	Y	595	553	0			108
								655	9									
08	8773	X	6191	-0-	-2582	-0-		170	1	5401	3	Y	564	588	0			84
								620	9									
09	8340	X	5677	-0-	-2663	-0-		166	1	4997	3	Y	467	480	0			71
								514	9									
10	8618	X	7812	-0-	-806	-0-		200	1	5732	3	Y	1709	1562	0			218
								1880	9									
*11	7650	X	4919	-0-	-2731	-0-		156	1	4360	3	Y	366	522	0			62
								403	9									
12	7285	X	4872	-0-	-2413	-0-		161	1	4350	3	Y	328	338	0			52
								361	9									

TOTAL GAS PROD: 102,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,273

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 (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	13144	X	7794	-0-	-5350	-0-		173	1	7535	3	Y	78	245	0			7
								86	9									
02	DLQ G-10		5788	-0-	5788	5788		138	1	5468	3	Y	165	151	0			21
								182	9									
03	DLQ G-10		6728	-0-	6728	12516		196	1	6328	3	Y	185	179	0			27
								204	9									
04	17925	X	5409	-0-	-12516	-0-		143	1	4814	3	Y	411	367	0			71
								452	9									
05	13113	X	4546	-0-	-8567	-0-		119	1	3956	3	Y	428	440	0			59
								471	9									
06	7530	X	4182	-0-	-3348	-0-		109	1	3703	3	Y	336	360	0			35
								370	9									
07	6758	X	3240	-0-	-3518	-0-		85	1	2872	3	Y	257	245	0			47
								283	9									
08	5363	X	3935	-0-	-1428	-0-		112	1	3563	3	Y	236	248	0			35
								260	9									
09	5190	X	3589	-0-	-1601	-0-		108	1	3257	3	Y	204	208	0			31
								224	9									
10	4557	X	2789	-0-	-1768	-0-		93	1	2675	3	Y	19	48	0			2
								21	9									
*11	4170	X	3000	-0-	-1170	-0-		96	1	2676	3	Y	207	174	0			35
								228	9									
12	3937	X	2535	-0-	-1402	-0-		84	1	2279	3	Y	156	166	0			25
								172	9									

TOTAL GAS PROD: 53,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,682

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	(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	7874	X	5739	-0-		-2135	-0-	119 460	1 9	5160	3	Y	418	899	0			36
02	DLQ G-10		4727	-0-		4727	4727	93 947	1 9	3687	3	Y	861	789	0			108
03	DLQ G-10		5664	-0-		5664	10391	137 1110	1 9	4417	3	Y	1009	970	0			147
04	17405	X	7014	-0-		-10391	-0-	175 943	1 9	5896	3	Y	857	855	0			149
05	12617	X	10416	-0-		-2201	-0-	287 568	1 9	9561	3	Y	516	593	0			72
06	11654	X	11654	-0-		-0-	-0-	316 623	1 9	10715	3	Y	566	578	0	1	1	59
07	7760	X	7760	-0-		-0-	-0-	209 498	1 9	7053	3	Y	453	430	0			82
08	7719	X	6565	-0-		-1154	-0-	189 374	1 9	6002	3	Y	340	371	0			51
09	7720	X	7720	-0-		-0-	-0-	237 366	1 9	7117	3	Y	333	333	0			51
10	9104	X	9104	-0-		-0-	-0-	306 41	1 9	8757	3	Y	37	83	0			5
*11	7651	X	7651	-0-		-0-	-0-	249 459	1 9	6943	3	Y	417	351	0			71
12	7719	X	7633	-0-		-86	-0-	251 601	1 9	6781	3	Y	546	531	0			86

TOTAL GAS PROD: 91,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,353

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. 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	13113	X	2364	-0-		-10749	-0-	52 63	1 9	2249	3	Y	57	57	0			5
02	DLQ G-10		3124	-0-		3124	3124	71 227	1 9	2826	3	Y	206	185	0			26
03	DLQ G-10		3770	-0-		3770	6894	105 265	1 9	3400	3	Y	241	232	0			35
04	11283	X	4389	-0-		-6894	-0-	117 349	1 9	3923	3	Y	317	297	0			55
05	3991	X	3991	-0-		-0-	-0-	107 328	1 9	3556	3	Y	298	312	0			41
06	3660	X	2764	-0-		-896	-0-	73 205	1 9	2486	3	Y	186	208	0			19
07	4526	X	1951	-0-		-2575	-0-	52 140	1 9	1759	3	Y	127	123	0			23
08	2837	X	2837	-0-		-0-	-0-	82 164	1 9	2591	3	Y	149	150	0			22
09	3068	X	3068	-0-		-0-	-0-	95 131	1 9	2842	3	Y	119	123	0			18
10	2573	X	2197	-0-		-376	-0-	74 17	1 9	2106	3	Y	15	31	0			2
*11	2490	X	2057	-0-		-433	-0-	66 136	1 9	1855	3	Y	124	105	0			21
12	2573	X	1887	-0-		-686	-0-	62 139	1 9	1686	3	Y	126	127	0			20

TOTAL GAS PROD: 34,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,965

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	110	1	2007	3	Y	267	276	0			23
							3	4	294	9							
02	DLQ G-10		2488	-0-	2488	2488	111	1	2184	3	Y	173	174	0			22
							3	4	190	9							
03	DLQ G-10		2620	-0-	2620	5108	127	1	2489	3	Y	-0-	22	0			-0-
							4	4									
04	8164	X	3056	-0-	-5108	-0-	142	1	2601	3	Y	281	232	0			49
							4	4	309	9							
05	3069	X	1259	-0-	-1810	-0-	48	1	846	3	Y	330	333	0			46
							2	4	363	9							
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	148	179	0			15
07	3162	X	265	-0-	-2897	-0-	3	1	51	3	Y	192	172	0			35
							211	9									
08	3162	X	1128	-0-	-2034	-0-	20	1	295	3	Y	738	663	0			110
							1	4	812	9							
09	3060	X	939	-0-	-2121	-0-	21	1	298	3	Y	563	587	0			86
							1	4	619	9							
10	1271	X	772	-0-	-499	-0-	44	1	621	3	Y	95	169	0			12
							2	4	105	9							
*11	1080	X	1072	-0-	-8	-0-	55	1	775	3	Y	218	193	0			37
							2	4	240	9							
*12	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	90	1	1222	3	Y	539	491	0			85
							2	4	593	9							

TOTAL GAS PROD: 17,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,544

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	8587	X	2558	-0-	-6029	-0-	120	1	2191	3	Y	221	229	0			19
							4	4	243	9							
02	DLQ G-10		3126	-0-	3126	3126	134	1	2638	3	Y	318	297	0			40
							4	4	350	9							
03	DLQ G-10		3128	-0-	3128	6254	136	1	2662	3	Y	295	292	0			43
							5	4	325	9							
04	9016	X	2762	-0-	-6254	-0-	129	1	2370	3	Y	235	237	0			41
							4	4	259	9							
05	3472	X	1155	-0-	-2317	-0-	48	1	840	3	Y	241	249	0			33
							2	4	265	9							
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	263	269	0			27
07	3472	X	420	-0-	-3052	-0-	4	1	63	3	Y	321	290	0			58
							353	9									
08	3131	X	961	-0-	-2170	-0-	18	1	269	3	Y	612	579	0			91
							1	4	673	9							
09	2760	X	891	-0-	-1869	-0-	20	1	287	3	Y	530	540	0			81
							1	4	583	9							
10	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	64	1	908	3	Y	686	679	0			88
							2	4	755	9							
*11	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	59	1	843	3	Y	546	541	0			93
							2	4	601	9							
*12	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	71	1	960	3	Y	392	423	0			62
							2	4	431	9							

TOTAL GAS PROD: 19,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,660

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	11516	-0-	-3271		-0-	229	1	9944	3	N	1221	1260	0			104
								1343	9									
02	13020	X	10315	-0-	-2705		-0-	222	1	8804	3	N	1172	1129	0			147
								1289	9									
03	14136	X	10449	-0-	-3687		-0-	273	1	8821	3	N	1232	1200	0			179
								1355	9									
04	13020	X	10173	-0-	-2847		-0-	257	1	8631	3	N	1168	1144	0			203
								1285	9									
05	12493	X	10760	-0-	-1733		-0-	279	1	9282	3	N	1090	1143	0			150
								1199	9									
06	11130	X	10932	-0-	-198		-0-	279	1	9457	3	N	1087	1124	0			113
								1196	9									
07	11408	X	10967	-0-	-441		-0-	280	1	9473	3	N	1104	1017	0			200
								1214	9									
08	10840	X	10840	-0-	-0-		-0-	294	1	9345	3	N	1092	1129	0			163
								1201	9									
09	10920	X	10611	-0-	-309		-0-	305	1	9166	3	N	1036	1041	0			158
								1140	9									
10	11284	X	11183	-0-	-101		-0-	337	1	9654	3	N	1084	1104	0			138
								1192	9									
*11	10920	X	9753	-0-	-1167		-0-	315	1	8800	3	Y	580	619	0			99
								638	9									
12	10974	X	10127	-0-	-847		-0-	323	1	8705	3	Y	999	940	0			158
								1099	9									

TOTAL GAS PROD: 127,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,865

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. GAS LIFT (I)(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	4137	-0-	-4171		-0-	92	1	3546	3	N	454	458	0			39
								499	9									
02	5516	X	5094	-0-	-422		-0-	183	1	4386	3	N	474	454	0			59
								4	4	521	9							
03	8308	X	5346	-0-	-2962		-0-	238	1	4662	3	N	398	399	0			58
								8	4	438	9							
04	5278	X	5278	-0-	-0-		-0-	249	1	4582	3	N	399	388	0			69
								8	4	439	9							
05	5642	X	3679	-0-	-1963		-0-	181	1	3188	3	N	274	305	0			38
								9	4	301	9							
06	5460	X	4728	-0-	-732		-0-	260	1	4111	3	N	316	321	0			33
								9	4	348	9							
07	5642	X	5594	-0-	-48		-0-	326	1	4874	3	N	347	317	0			63
								12	4	382	9							
08	5456	X	4675	-0-	-781		-0-	274	1	4034	3	N	323	338	0			48
								12	4	355	9							
09	5280	X	4633	-0-	-647		-0-	280	1	3980	3	N	328	326	0			50
								12	4	361	9							
10	5580	X	4773	-0-	-807		-0-	284	1	4054	3	N	385	386	0			49
								11	4	424	9							
*11	5400	X	2254	-0-	-3146		-0-	136	1	1925	3	Y	172	192	0			29
								4	4	189	9							
12	5580	X	2018	-0-	-3562		-0-	122	1	1659	3	Y	213	208	0			34
								3	4	234	9							

TOTAL GAS PROD: 52,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,083

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT (I)(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	1431	-0-	-5513	-0-	34	1	1305	3	N	84	88	0		7
							92	9								
02	2884	X	2085	-0-	-799	-0-	91	1	1807	3	N	167	153	0		21
							3	4	184	9						
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	243	1	4759	3	N	503	451	0		73
							8	4	553	9						
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	182	1	3344	3	N	326	342	0		57
							6	4	359	9						
05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	274	1	4832	3	N	572	550	0		79
							13	4	629	9						
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	292	1	4615	3	N	573	593	0		59
							10	4	630	9						
07	5580	X	5393	-0-	-187	-0-	301	1	4490	3	N	537	499	0		97
							11	4	591	9						
08	5704	X	5115	-0-	-589	-0-	289	1	4266	3	N	497	520	0		74
							13	4	547	9						
09	5550	X	4482	-0-	-1068	-0-	273	1	3879	3	N	289	319	0		44
							12	4	318	9						
10	5735	X	3395	-0-	-2340	-0-	204	1	2916	3	N	243	256	0		31
							8	4	267	9						
*11	5550	X	1461	-0-	-4089	-0-	88	1	1254	3	Y	106	119	0		18
							2	4	117	9						
12	5394	X	1823	-0-	-3571	-0-	114	1	1546	3	Y	145	140	0		23
							3	4	160	9						

TOTAL GAS PROD: 45,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,042

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	12214	X	11743	-0-	-471	-0-	401	1	10409	3	Y	840	843	0		72
							9	4	924	9						
02	DLQ G-10		6972	-0-	6972	6972	324	1	6134	3	Y	461	475	0		58
							7	4	507	9						
03	DLQ G-10		4638	-0-	4638	11610	186	1	3962	3	Y	443	437	0		64
							3	4	487	9						
04	19138	X	7528	-0-	-11610	-0-	346	1	6722	3	Y	413	405	0		72
							6	4	454	9						
05	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	478	1	8525	3	Y	741	711	0		102
							17	4	815	9						
06	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	412	1	8647	3	Y	823	840	0		85
							7	4	905	9						
07	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	381	1	7609	3	Y	614	588	0		111
							8	4	675	9						
08	8463	X	8184	-0-	-279	-0-	366	1	7164	3	Y	588	611	0		88
							7	4	647	9						
09	8190	X	7313	-0-	-877	-0-	343	1	6456	3	Y	457	475	0		70
							11	4	503	9						
10	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	470	1	7759	3	Y	528	531	0		67
							10	4	581	9						
*11	8190	X	6448	-0-	-1742	-0-	307	1	5724	3	Y	374	377	0		64
							6	4	411	9						
12	8463	X	6250	-0-	-2213	-0-	259	1	5746	3	Y	216	246	0		34
							7	4	238	9						

TOTAL GAS PROD: 96,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,498

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	8649	X	5000	-0-	-3649	-0-	163	1	4215	3	Y	562	552	0			48
							4	4	618	9							
02	DLQ G-10		4478	-0-	4478	4478	196	1	3708	3	Y	518	501	0			65
							4	4	570	9							
03	DLQ G-10		5083	-0-	5083	9561	198	1	4232	3	Y	591	570	0			86
							3	4	650	9							
04	16001	X	6440	-0-	-9561	-0-	274	1	5317	3	Y	767	720	0			133
							5	4	844	9							
05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	327	1	5818	3	Y	627	674	0			86
							12	4	690	9							
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	252	1	5277	3	Y	721	732	0			75
							4	4	793	9							
07	6510	X	6327	-0-	-183	-0-	270	1	5389	3	Y	602	568	0			109
							6	4	662	9							
08	6510	X	5196	-0-	-1314	-0-	225	1	4411	3	Y	505	539	0			75
							4	4	556	9							
09	6300	X	5315	-0-	-985	-0-	242	1	4561	3	Y	458	463	0			70
							8	4	504	9							
10	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	443	1	7303	3	Y	723	701	0			92
							9	4	795	9							
*11	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	306	1	5689	3	Y	430	449	0			73
							6	4	473	9							
12	6324	X	4623	-0-	-1701	-0-	190	1	4220	3	Y	189	232	0			30
							5	4	208	9							

TOTAL GAS PROD: 70,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,693

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	5239	X	3032	-0-	-2207	-0-	92	1	2380	3	Y	507	519	0			43
							2	4	558	9							
02	DLQ G-10		4298	-0-	4298	4298	193	1	3653	3	Y	407	399	0			51
							4	4	448	9							
03	DLQ G-10		5138	-0-	5138	9436	206	1	4391	3	Y	489	469	0			71
							3	4	538	9							
04	11883	X	2447	-0-	-9436	-0-	102	1	1978	3	Y	332	345	0			58
							2	4	365	9							
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	159	1	2829	3	Y	327	340	0			45
							6	4	360	9							
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	166	1	3475	3	Y	398	402	0			41
							3	4	438	9							
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	156	1	3124	3	Y	310	295	0			56
							3	4	341	9							
08	3224	X	2692	-0-	-532	-0-	119	1	2330	3	Y	219	242	0			33
							2	4	241	9							
09	3120	X	2885	-0-	-235	-0-	134	1	2523	3	Y	204	206	0			31
							4	4	224	9							
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	188	1	3097	3	Y	277	273	0			35
							4	4	305	9							
*11	3120	X	2996	-0-	-124	-0-	134	1	2490	3	Y	335	313	0			57
							3	4	369	9							
12	3224	X	2843	-0-	-381	-0-	98	1	2177	3	Y	514	490	0			81
							3	4	565	9							

TOTAL GAS PROD: 40,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,319

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4522	-0-		-1461		-0-		143	1	3717	3	Y	599	614	0			51
										3	4	659	9							
02	DLQ G-10		4138	-0-		4138		4138		184	1	3474	3	Y	433	430	0			54
										4	4	476	9							
03	DLQ G-10		4698	-0-		4698		8836		186	1	3964	3	Y	495	477	0			72
										3	4	545	9							
04	12993	X	4157	-0-		-8836		-0-		176	1	3421	3	Y	506	490	0			88
										3	4	557	9							
05	5394	X	3161	-0-		-2233		-0-		148	1	2643	3	Y	332	374	0			46
										5	4	365	9							
06	4560	X	3908	-0-		-652		-0-		155	1	3259	3	Y	446	446	0			46
										3	4	491	9							
07	4712	X	4508	-0-		-204		-0-		191	1	3823	3	Y	445	410	0			81
										4	4	490	9							
08	5478	X	5478	-0-		-0-		-0-		236	1	4622	3	Y	560	557	0			84
										4	4	616	9							
09	4939	X	4939	-0-		-0-		-0-		225	1	4234	3	Y	430	448	0			66
										7	4	473	9							
10	4541	X	4541	-0-		-0-		-0-		231	1	3813	3	Y	447	456	0			57
										5	4	492	9							
*11	3360	X	3130	-0-		-230		-0-		122	1	2270	3	Y	669	612	0			114
										2	4	736	9							
12	3472	X	2919	-0-		-553		-0-		95	1	2113	3	Y	644	656	0			102
										3	4	708	9							

TOTAL GAS PROD: 50,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,006

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. 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	13609	X	4505	-0-		-9104		-0-		110	1	4226	3	N	154	141	0			13
										169	9									
02	8848	X	7274	-0-		-1574		-0-		268	1	6139	3	N	783	698	0			98
										6	4	861	9							
03	13609	X	7382	-0-		-6227		-0-		319	1	6234	3	N	744	734	0			108
										11	4	818	9							
04	7140	X	6141	-0-		-999		-0-		279	1	5135	3	N	653	648	0			113
										9	4	718	9							
05	8060	X	5584	-0-		-2476		-0-		268	1	4719	3	N	531	571	0			73
										13	4	584	9							
06	7800	X	6104	-0-		-1696		-0-		325	1	5143	3	N	567	581	0			59
										12	4	624	9							
07	8060	X	5696	-0-		-2364		-0-		320	1	4782	3	N	530	493	0			96
										11	4	583	9							
08	7378	X	5421	-0-		-1957		-0-		308	1	4545	3	N	504	525	0			75
										14	4	554	9							
09	6150	X	4872	-0-		-1278		-0-		288	1	4095	3	N	433	442	0			66
										13	4	476	9							
10	6293	X	5639	-0-		-654		-0-		332	1	4736	3	N	508	509	0			65
										12	4	559	9							
*11	6090	X	2585	-0-		-3505		-0-		152	1	2156	3	Y	248	271	0			42
										4	4	273	9							
12	5704	X	2011	-0-		-3693		-0-		124	1	1690	3	Y	176	190	0			28
										3	4	194	9							

TOTAL GAS PROD: 63,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,831

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. 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	6051	X	6051	-0-		-0-		-0-		195	1	5058	3	Y	722	733	0			62
										4	4	794	9							
02	DLQ G-10		6095	-0-		6095		6095		277	1	5234	3	Y	525	521	0			66
										6	4	578	9							
03	DLQ G-10		6916	-0-		6916		13011		280	1	5972	3	Y	599	578	0			87
										5	4	659	9							
04	17171	X	4160	-0-		-13011		-0-		181	1	3522	3	Y	413	428	0			72
										3	4	454	9							
05	6541	X	3609	-0-		-2932		-0-		176	1	3142	3	Y	259	295	0			36
										6	4	285	9							
06	6330	X	2915	-0-		-3415		-0-		115	1	2413	3	Y	350	350	0			36
										2	4	385	9							
07	6541	X	3526	-0-		-3015		-0-		156	1	3114	3	Y	230	224	0			42
										3	4	253	9							
08	4399	X	4399	-0-		-0-		-0-		199	1	3902	3	Y	267	269	0			40
										4	4	294	9							
09	4563	X	4563	-0-		-0-		-0-		214	1	4036	3	Y	278	275	0			43
										7	4	306	9							
10	3038	X	2111	-0-		-927		-0-		114	1	1887	3	Y	98	128	0			13
										2	4	108	9							
*11	4044	X	4044	-0-		-0-		-0-		195	1	3625	3	Y	200	179	0			34
										4	4	220	9							
*12	4349	X	4349	-0-		-0-		-0-		179	1	3977	3	Y	171	178	0			27
										5	4	188	9							

TOTAL GAS PROD: 52,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,112

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	15375	-0-		-2667		-0-		619	1	13316	3	N	1294	1311	0			110
										17	4	1423	9							
02	15120	X	12330	-0-		-2790		-0-		564	1	10677	3	N	978	966	0			122
										13	4	1076	9							
03	15314	X	13621	-0-		-1693		-0-		552	1	11775	3	N	1168	1120	0			170
										9	4	1285	9							
04	14880	X	11994	-0-		-2886		-0-		524	1	10163	3	N	1180	1145	0			205
										9	4	1298	9							
05	15376	X	12207	-0-		-3169		-0-		587	1	10466	3	N	1030	1093	0			142
										21	4	1133	9							
06	14880	X	10964	-0-		-3916		-0-		454	1	9533	3	N	881	932	0			91
										8	4	969	9							
07	13640	X	11063	-0-		-2577		-0-		482	1	9629	3	N	856	792	0			155
										10	4	942	9							
08	13609	X	10987	-0-		-2622		-0-		489	1	9562	3	N	843	872	0			126
										9	4	927	9							
09	12000	X	10127	-0-		-1873		-0-		469	1	8834	3	N	735	749	0			112
										15	4	809	9							
10	12214	X	10952	-0-		-1262		-0-		573	1	9447	3	N	836	841	0			107
										12	4	920	9							
*11	10950	X	9904	-0-		-1046		-0-		456	1	8497	3	Y	856	817	0			146
										9	4	942	9							
12	11067	X	9854	-0-		-1213		-0-		384	1	8516	3	Y	858	868	0			136
										10	4	944	9							

TOTAL GAS PROD: 139,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,515

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	1	0			-0-
02	924	X	768	-0-	-156	-0-	34	1	650	3	N	75	66	0			9
							1	4	83	9							
03	758	X	758	-0-	-0-	-0-	31	1	668	3	N	53	49	0			13
							1	4	58	9							
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	29	1	554	3	N	51	39	0	8	1	17
							56	9									
05	837	X	551	-0-	-286	-0-	28	1	497	3	N	23	27	0			13
							1	4	25	9							
06	810	X	704	-0-	-106	-0-	29	1	600	3	N	68	64	0	8	1	9
							75	9									
07	837	X	542	-0-	-295	-0-	22	1	434	3	N	78	71	0			16
							86	9									
08	744	X	724	-0-	-20	-0-	29	1	570	3	N	113	110	0	2	1	17
							1	4	124	9							
09	690	X	449	-0-	-241	-0-	21	1	387	3	N	36	47	0			6
							1	4	40	9							
10	713	X	381	-0-	-332	-0-	19	1	310	3	N	47	47	0			6
							52	9									
*11	703	X	703	-0-	-0-	-0-	30	1	564	3	Y	98	80	0	9	1	15
							1	4	108	9							
12	713	X	278	-0-	-435	-0-	10	1	225	3	Y	39	48	0			6
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 6,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	760	-0-	-2650	-0-	30	1	649	3	N	73	74	0			6
							1	4	80	9							
02	2464	X	1002	-0-	-1462	-0-	44	1	828	3	N	117	108	0			15
							1	4	129	9							
03	1240	X	1044	-0-	-196	-0-	40	1	852	3	N	137	129	0			23
							1	4	151	9							
04	948	X	948	-0-	-0-	-0-	39	1	766	3	N	129	120	0	5	1	27
							1	4	142	9							
05	1116	X	837	-0-	-279	-0-	39	1	697	3	N	91	99	0			19
							1	4	100	9							
06	1080	X	959	-0-	-121	-0-	38	1	796	3	N	113	114	0	5	1	13
							1	4	124	9							
07	1116	X	763	-0-	-353	-0-	32	1	646	3	N	76	74	0			15
							1	4	84	9							
08	1054	X	799	-0-	-255	-0-	33	1	653	3	N	102	99	0	2	1	16
							1	4	112	9							
09	960	X	792	-0-	-168	-0-	35	1	665	3	N	83	85	0	1	1	13
							1	4	91	9							
10	992	X	639	-0-	-353	-0-	32	1	521	3	N	77	80	0			10
							1	4	85	9							
*11	960	X	672	-0-	-288	-0-	29	1	542	3	Y	91	76	0	11	1	14
							1	4	100	9							
12	806	X	486	-0-	-320	-0-	18	1	405	3	Y	57	62	0			9
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 9,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT	(I) (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	4340	-0-		-0-	-0-	172	1	3703	3	Y	418	402	0			36
								5	4	460	9							
02	4543	X	4543	-0-		-0-	-0-	202	1	3827	3	Y	463	441	0			58
								5	4	509	9							
03	1663	X	1663	-0-		-0-	-0-	71	1	1516	3	Y	68	115	0			11
								1	4	75	9							
04	4200	X	1681	-0-		-2519	-0-	76	1	1468	3	Y	124	110	0	2	1	23
								1	4	136	9							
05	5022	X	788	-0-		-4234	-0-	39	1	698	3	Y	45	60	0			8
								1	4	50	9							
06	9023	X	9023	-0-		-0-	-0-	371	1	7781	3	Y	786	710	0	2	1	82
								6	4	865	9							
07	8491	X	8491	-0-		-0-	-0-	365	1	7295	3	Y	748	694	0			136
								8	4	823	9							
08	6082	X	6082	-0-		-0-	-0-	267	1	5218	3	Y	538	594	0			80
								5	4	592	9							
09	9030	X	5801	-0-		-3229	-0-	269	1	5076	3	Y	407	425	0			62
								8	4	448	9							
10	9331	X	5881	-0-		-3450	-0-	315	1	5199	3	Y	327	347	0			42
								7	4	360	9							
*11	9030	X	3264	-0-		-5766	-0-	152	1	2839	3	Y	245	195	0	61	1	31
								3	4	270	9							
12	8494	X	2495	-0-		-5999	-0-	101	1	2251	3	Y	127	138	0			20
								3	4	140	9							

TOTAL GAS PROD: 54,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,296

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. GAS LIFT	(I) (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	1629	-0-		-7826	-0-	68	1	1470	3	Y	81	105	0			7
								2	4	89	9							
02	DLQ G-10		4723	-0-		4723	4723	219	1	4134	3	Y	332	297	0			42
								5	4	365	9							
03	DLQ G-10		4746	-0-		4746	9469	184	1	3932	3	Y	570	526	0			86
								3	4	627	9							
04	23712	X	14243	-0-		-9469	-0-	594	1	11535	3	Y	1913	1659	0	4	1	336
								10	4	2104	9							
05	9909	X	9909	-0-		-0-	-0-	482	1	8583	3	Y	751	979	0			108
								18	4	826	9							
06	8100	X	8100	-0-		-0-	-0-	334	1	7012	3	Y	680	713	0	4	1	71
								6	4	748	9							
07	14725	X	8538	-0-		-6187	-0-	369	1	7377	3	Y	713	654	0			130
								8	4	784	9							
08	10912	X	8240	-0-		-2672	-0-	365	1	7150	3	Y	653	685	0			98
								7	4	718	9							
09	10560	X	6701	-0-		-3859	-0-	309	1	5821	3	Y	510	530	0			78
								10	4	561	9							
10	9920	X	8586	-0-		-1334	-0-	453	1	7470	3	Y	594	596	0			76
								10	4	653	9							
*11	8535	X	8535	-0-		-0-	-0-	396	1	7380	3	Y	684	572	0	86	1	102
								7	4	752	9							
12	8525	X	8104	-0-		-421	-0-	324	1	7184	3	Y	534	551	0			85
								9	4	587	9							

TOTAL GAS PROD: 92,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,015

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT (I)(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	6521	-0-	-8018	-0-	265	1	5707	3	Y	493	464	0			42
							7	4	542	9							
02	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	661	1	12503	3	Y	817	757	0			102
							15	4	899	9							
03	14539	X	13607	-0-	-932	-0-	576	1	12286	3	Y	669	671	0			100
							9	4	736	9							
04	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	506	1	9826	3	Y	602	589	0	4	1	109
							8	4	662	9							
05	15593	X	10702	-0-	-4891	-0-	519	1	9247	3	Y	834	823	0			120
							19	4	917	9							
06	15090	X	7976	-0-	-7114	-0-	341	1	7164	3	Y	423	494	0	4	1	45
							6	4	465	9							
07	15593	X	9849	-0-	-5744	-0-	439	1	8768	3	Y	575	515	0			105
							9	4	633	9							
08	11873	X	10275	-0-	-1598	-0-	468	1	9157	3	Y	583	601	0			87
							9	4	641	9							
09	11010	X	9706	-0-	-1304	-0-	458	1	8630	3	Y	549	552	0			84
							14	4	604	9							
10	10695	X	10439	-0-	-256	-0-	557	1	9180	3	Y	627	631	0			80
							12	4	690	9							
*11	9930	X	9081	-0-	-849	-0-	425	1	7919	3	Y	663	558	0	87	1	98
							8	4	729	9							
12	10261	X	8447	-0-	-1814	-0-	339	1	7521	3	Y	525	540	0			83
							9	4	578	9							

TOTAL GAS PROD: 121,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,360

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	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	180	1	3863	3	N	933	931	0			80
							5	4	1026	9							
02	3416	X	3369	-0-	-47	-0-	141	1	2669	3	N	505	522	0			63
							3	4	556	9							
03	3875	X	3677	-0-	-198	-0-	138	1	2933	3	N	549	532	0			80
							2	4	604	9							
04	4920	X	3935	-0-	-985	-0-	157	1	3046	3	N	663	628	0			115
							3	4	729	9							
05	5084	X	3410	-0-	-1674	-0-	159	1	2825	3	N	382	444	0			53
							6	4	420	9							
06	4920	X	4125	-0-	-795	-0-	157	1	3288	3	N	615	604	0			64
							3	4	677	9							
07	4061	X	3623	-0-	-438	-0-	148	1	2964	3	N	462	442	0			84
							3	4	508	9							
08	4061	X	2262	-0-	-1799	-0-	94	1	1845	3	N	292	332	0			44
							2	4	321	9							
09	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	245	1	4623	3	N	377	363	0			58
							8	4	415	9							
10	4278	X	2453	-0-	-1825	-0-	127	1	2101	3	N	202	234	0			26
							3	4	222	9							
*11	4140	X	37	-0-	-4103	-0-	1	1	24	3	Y	11	35	0			2
							12	9									
12	5084	X	1210	-0-	-3874	-0-	45	1	997	3	Y	152	130	0			24
							1	4	167	9							

TOTAL GAS PROD: 38,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,143

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	EOM BALANCE
01	14632	X	12585	-0-	-2047	-0-	503	1	10817	3	N	1137	1173	0	97
							14	4	1251	9					
02	12544	X	10545	-0-	-1999	-0-	490	1	9264	3	N	709	717	0	89
							11	4	780	9					
03	13361	X	9839	-0-	-3522	-0-	397	1	8476	3	N	873	835	0	127
							6	4	960	9					
04	12180	X	8219	-0-	-3961	-0-	363	1	7039	3	N	737	736	0	128
							6	4	811	9					
05	12586	X	9752	-0-	-2834	-0-	470	1	8382	3	N	803	820	0	111
							17	4	883	9					
06	12180	X	10046	-0-	-2134	-0-	417	1	8755	3	N	788	817	0	82
							7	4	867	9					
07	11687	X	9724	-0-	-1963	-0-	423	1	8447	3	N	768	711	0	139
							9	4	845	9					
08	9827	X	5404	-0-	-4423	-0-	240	1	4688	3	N	428	503	0	64
							5	4	471	9					
09	10050	X	3262	-0-	-6788	-0-	137	1	2580	3	N	492	481	0	75
							4	4	541	9					
10	10385	X	1937	-0-	-8448	-0-	98	1	1622	3	N	195	245	0	25
							2	4	215	9					
*11	10050	X	4913	-0-	-5137	-0-	223	1	4157	3	Y	481	424	0	82
							4	4	529	9					
12	9734	X	7153	-0-	-2581	-0-	261	1	5795	3	Y	991	916	0	157
							7	4	1090	9					

TOTAL GAS PROD: 93,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,402

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	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	108	134	0	9
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-	9	0	-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-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	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	76	0	17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	77	0	11
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	60	62	0	9
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	60	61	0	8
*11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	5	12	0	1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	50	0	9

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	13791	-0-	-3011	-0-	556	1	11954	3	N	1150	1168	0			98
							16	4	1265	9							
02	14056	X	13049	-0-	-1007	-0-	600	1	11356	3	N	981	956	0			123
							14	4	1079	9							
03	14911	X	12451	-0-	-2460	-0-	519	1	11078	3	N	769	780	0			112
							8	4	846	9							
04	13350	X	10648	-0-	-2702	-0-	488	1	9474	3	N	616	621	0			107
							8	4	678	9							
05	14446	X	9933	-0-	-4513	-0-	500	1	8903	3	N	465	508	0			64
							18	4	512	9							
06	13980	X	11226	-0-	-2754	-0-	487	1	10208	3	N	475	490	0			49
							8	4	523	9							
07	14446	X	11616	-0-	-2830	-0-	526	1	10506	3	N	521	476	0			94
							11	4	573	9							
08	12462	X	6701	-0-	-5761	-0-	309	1	6054	3	N	302	351	0			45
							6	4	332	9							
09	11220	X	3686	-0-	-7534	-0-	175	1	3290	3	N	196	211	0			30
							5	4	216	9							
10	11625	X	2355	-0-	-9270	-0-	125	1	2055	3	N	156	166	0			20
							3	4	172	9							
*11	11250	X	9975	-0-	-1275	-0-	449	1	8354	3	Y	1058	898	0			180
							8	4	1164	9							
*12	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	465	1	10322	3	Y	1404	1362	0			222
							12	4	1544	9							

TOTAL GAS PROD: 117,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,093

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	21948	X	6049	-0-	-15899	-0-	130	1	5017	3	N	820	843	0			70
							902	9									
02	13440	X	9642	-0-	-3798	-0-	220	1	8080	3	N	1220	1137	0			153
							1342	9									
03	21886	X	10353	-0-	-11533	-0-	265	1	8701	3	N	1261	1229	0			185
							1387	9									
04	7350	X	2742	-0-	-4608	-0-	110	1	20	2	N	336	457	0	3	1	61
							2239	3	3	4							
05	10664	X	38	-0-	-10626	-0-	2	1	35	3	N	1	59	0			3
							1	9									
06	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	1	1	0	2	1	1
07	10664	X	7376	-0-	-3288	-0-	408	1	6088	3	N	787	645	0			143
							14	4	866	9							
08	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	946	1	13938	3	N	1633	1532	0			244
							42	4	1796	9							
09	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	719	1	10214	3	N	1088	1166	0			166
							32	4	1197	9							
10	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	801	1	11440	3	N	1316	1314	0			168
							30	4	1448	9							
*11	16170	X	11598	-0-	-4572	-0-	669	1	9505	3	Y	1277	1228	0			217
							19	4	1405	9							
12	16709	X	10593	-0-	-6116	-0-	637	1	8674	3	Y	1152	1187	0			182
							15	4	1267	9							

TOTAL GAS PROD: 100,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,892

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT (I)(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	2694	-0-	-1274	-0-	75	1	1366	3	N	1137	1133	0			97
							2	4	1251	9							
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	117	1	2318	3	N	996	968	0			125
							3	4	1096	9							
03	3844	X	2479	-0-	-1365	-0-	79	1	1541	3	N	778	790	0			113
							3	4	856	9							
04	3000	X	1087	-0-	-1913	-0-	21	1	390	3	N	614	620	0			107
							1	4	675	9							
05	3906	X	1902	-0-	-2004	-0-	76	1	1337	3	N	441	487	0			61
							4	4	485	9							
06	3780	X	925	-0-	-2855	-0-	7	1	116	3	N	729	714	0			76
							802	9									
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	735	678	0			133
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	715	741	0			107
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	658	664	0			101
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	766	769	0			98
*11	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	Y	748	719	0			127
							1	4	823	9							
*12	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	64	1	868	3	Y	702	718	0			111
							2	4	772	9							

TOTAL GAS PROD: 15,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,019

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. GAS LIFT (I)(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	8695	-0-	-5286	-0-	352	1	7573	3	N	691	632	0			59
							10	4	760	9							
02	12628	X	8451	-0-	-4177	-0-	379	1	7176	3	N	806	764	0			101
							9	4	887	9							
03	9238	X	7657	-0-	-1581	-0-	295	1	6283	3	N	976	935	0			142
							5	4	1074	9							
04	8400	X	6189	-0-	-2211	-0-	286	1	5546	3	N	320	406	0			56
							5	4	352	9							
05	9362	X	2779	-0-	-6583	-0-	140	1	2495	3	N	126	165	0			17
							5	4	139	9							
06	9060	X	3495	-0-	-5565	-0-	152	1	3195	3	N	132	135	0			14
							3	4	145	9							
07	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	498	1	9948	3	N	456	375	0			95
							10	4	502	9							
08	7657	X	180	-0-	-7477	-0-	9	1	171	3	N	-0-	85	0	10	1	-0-
09	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	606	1	11420	3	N	403	330	0	4	1	69
							19	4	443	9							
10	10943	X	3435	-0-	-7508	-0-	189	1	3125	3	N	106	152	0	10	1	13
							4	4	117	9							
*11	10590	X	37	-0-	-10553	-0-	1	1	11	3	Y	23	13	0	23	1	-0-
							25	9									
12	12896	X	2518	-0-	-10378	-0-	96	1	2132	3	Y	261	220	0			41
							3	4	287	9							

TOTAL GAS PROD: 66,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,300

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT (I)(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	10283	-0-	-1218		-0-	408	1	8765	3	N	999	914	0			85
								11	4	1099	9							
02	7647	X	7647	-0-	-0-		-0-	342	1	6477	3	N	745	737	0			93
								8	4	820	9							
03	6417	X	4009	-0-	-2408		-0-	159	1	3389	3	N	416	437	0			72
								3	4	458	9							
04	9960	X	8636	-0-	-1324		-0-	393	1	7625	3	N	555	498	0	16	1	113
								7	4	611	9							
05	10292	X	7328	-0-	-2964		-0-	379	1	6757	3	N	162	230	0			45
								14	4	178	9							
06	9960	X	7780	-0-	-2180		-0-	341	1	7155	3	N	253	249	0	18	1	31
								6	4	278	9							
07	8897	X	5719	-0-	-3178		-0-	257	1	5143	3	N	285	249	0			67
								5	4	314	9							
08	8897	X	5901	-0-	-2996		-0-	277	1	5430	3	N	172	195	0	18	1	26
								5	4	189	9							
09	8610	X	3365	-0-	-5245		-0-	163	1	3078	3	N	108	106	0	4	1	24
								5	4	119	9							
10	8897	X	8897	-0-	-0-		-0-	492	1	8112	3	N	257	238	0	10	1	33
								10	4	283	9							
*11	7770	X	931	-0-	-6839		-0-	40	1	743	3	Y	134	121	0	28	1	18
								1	4	147	9							
12	5890	X	3378	-0-	-2512		-0-	126	1	2796	3	Y	412	365	0			65
								3	4	453	9							

TOTAL GAS PROD: 73,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,498

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. GAS LIFT (I)(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	3767	-0-	-2464		-0-	147	1	2696	3	N	835	860	0			71
								5	4	919	9							
02	5320	X	5320	-0-	-0-		-0-	215	1	4241	3	N	780	753	0			98
								6	4	858	9							
03	6231	X	5999	-0-	-232		-0-	243	1	4763	3	N	895	863	0			130
								8	4	985	9							
04	5967	X	5967	-0-	-0-		-0-	238	1	4381	3	N	1219	1137	0			212
								7	4	1341	9							
05	7620	X	7620	-0-	-0-		-0-	334	1	5881	3	N	1263	1301	0			174
								16	4	1389	9							
06	5820	X	4267	-0-	-1553		-0-	188	1	2976	3	N	996	1067	0			103
								7	4	1096	9							
07	6169	X	4096	-0-	-2073		-0-	185	1	2759	3	N	1041	955	0			189
								7	4	1145	9							
08	7502	X	3852	-0-	-3650		-0-	173	1	2547	3	N	1022	1058	0			153
								8	4	1124	9							
09	7380	X	3387	-0-	-3993		-0-	162	1	2298	3	N	836	861	0			128
								7	4	920	9							
10	7626	X	3640	-0-	-3986		-0-	171	1	2447	3	N	924	934	0			118
								6	4	1016	9							
*11	4832	X	4832	-0-	-0-		-0-	239	1	3392	3	Y	1085	1018	0			185
								7	4	1194	9							
12	4092	X	3721	-0-	-371		-0-	200	1	2717	3	Y	726	796	0			115
								5	4	799	9							

TOTAL GAS PROD: 56,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,622

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	757	1	16270	3	N	1773	1622	0			151
							21	4	1950	9							
02	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	542	1	10252	3	N	862	905	0			108
							12	4	948	9							
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	406	1	8667	3	N	1219	1150	0			177
							7	4	1341	9							
04	18390	X	15487	-0-	-2903	-0-	697	1	13536	3	N	1129	1110	0			196
							12	4	1242	9							
05	19003	X	17772	-0-	-1231	-0-	896	1	15971	3	N	793	869	0			120
							33	4	872	9							
06	18390	X	16940	-0-	-1450	-0-	734	1	15405	3	N	717	750	0	10	1	77
							12	4	789	9							
07	15996	X	15162	-0-	-834	-0-	670	1	13390	3	N	989	884	0			182
							14	4	1088	9							
08	17670	X	16224	-0-	-1446	-0-	754	1	14768	3	N	625	713	0			94
							14	4	688	9							
09	17190	X	12636	-0-	-4554	-0-	601	1	11330	3	N	624	623	0			95
							19	4	686	9							
10	17763	X	14816	-0-	-2947	-0-	807	1	13317	3	N	614	631	0			78
							17	4	675	9							
*11	16950	X	13991	-0-	-2959	-0-	669	1	12454	3	Y	777	645	0	89	1	121
							13	4	855	9							
12	16213	X	13685	-0-	-2528	-0-	549	1	12189	3	Y	847	830	0	4	1	134
							15	4	932	9							

TOTAL GAS PROD: 177,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,969

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24893	X	11369	-0-	-13524	-0-	265	1	10229	3	N	795	787	0			68
							875	9									
02	15316	X	3771	-0-	-11545	-0-	92	1	3380	3	N	272	306	0			34
							299	9									
03	24893	X	7338	-0-	-17555	-0-	200	1	6580	3	N	507	463	0			78
							558	9									
04	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	733	1	20	2	N	842	762	0	6	1	152
							13697	3	22	4							
05	23116	X	23116	-0-	-0-	-0-	1168	1	20591	3	N	1183	1165	0			170
							56	4	1301	9							
06	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	1333	1	21083	3	N	1365	1386	0	6	1	143
							47	4	1502	9							
07	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	1159	1	17307	3	N	1124	1062	0			205
							41	4	1236	9							
08	23002	X	11591	-0-	-11411	-0-	696	1	10260	3	N	549	672	0			82
							31	4	604	9							
09	23970	X	11111	-0-	-12859	-0-	706	1	10025	3	N	317	351	0			48
							31	4	349	9							
10	24769	X	9921	-0-	-14848	-0-	614	1	8759	3	N	477	464	0			61
							23	4	525	9							
*11	23970	X	9879	-0-	-14091	-0-	610	1	8666	3	Y	533	503	0			91
							17	4	586	9							
12	19747	X	8719	-0-	-11028	-0-	564	1	7675	3	Y	424	448	0			67
							14	4	466	9							

TOTAL GAS PROD: 155,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,388

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	6013	-0-	-10417	-0-	136	1	5258	3	N	563	577	0			48
							619	9									
02	12600	X	4580	-0-	-8020	-0-	110	1	4022	3	N	407	404	0			51
							448	9									
03	12214	X	7889	-0-	-4325	-0-	213	1	7005	3	N	610	570	0			91
							671	9									
04	8490	X	3936	-0-	-4554	-0-	173	1	22	2	N	289	324	0	3	1	53
							3418	3	5	4							
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	1	50	0			4
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-	3	1			1
07	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	610	1	9101	3	N	922	755	0			168
							22	4	1014	9							
08	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	688	1	10147	3	N	861	900	0			129
							30	4	947	9							
09	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	493	1	7010	3	N	501	553	0			77
							22	4	551	9							
10	10757	X	9728	-0-	-1029	-0-	593	1	8460	3	N	594	595	0			76
							22	4	653	9							
*11	11430	X	5849	-0-	-5581	-0-	354	1	5032	3	Y	412	418	0			70
							10	4	453	9							
12	11811	X	8883	-0-	-2928	-0-	558	1	7590	3	Y	656	622	0			104
							13	4	722	9							

TOTAL GAS PROD: 77,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,816

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	27280	X	13764	-0-	-13516	-0-	316	1	12186	3	N	1147	1181	0			98
							1262	9									
02	18060	X	12240	-0-	-5820	-0-	294	1	10813	3	N	1030	999	0			129
							1133	9									
03	27280	X	12063	-0-	-15217	-0-	325	1	10678	3	N	964	946	0			147
							1060	9									
04	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	719	1	31	2	N	956	916	0	11	1	176
							13547	3	22	4							
05	19867	X	19867	-0-	-0-	-0-	1008	1	17773	3	N	944	977	0			143
							48	4	1038	9							
06	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	1078	1	17048	3	N	968	998	0	10	1	103
							38	4	1065	9							
07	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	964	1	14392	3	N	814	767	0			150
							34	4	895	9							
08	19778	X	14549	-0-	-5229	-0-	872	1	12857	3	N	710	754	0			106
							39	4	781	9							
09	19230	X	13887	-0-	-5343	-0-	863	1	12259	3	N	661	666	0			101
							38	4	727	9							
10	19871	X	13388	-0-	-6483	-0-	823	1	11757	3	N	706	717	0			90
							31	4	777	9							
*11	19230	X	12997	-0-	-6233	-0-	797	1	11316	3	Y	784	741	0			133
							22	4	862	9							
12	16275	X	12438	-0-	-3837	-0-	795	1	10814	3	Y	736	753	0			116
							19	4	810	9							

TOTAL GAS PROD: 176,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,420

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	22258	X	10625	-0-	-11633	-0-	227	1	8774	3	N	1476	1502	0	126
							1624	9							
02	14056	X	8253	-0-	-5803	-0-	187	1	6859	3	N	1097	1086	0	137
							1207	9							
03	13795	X	9967	-0-	-3828	-0-	255	1	8364	3	N	1225	1184	0	178
							1348	9							
04	11190	X	376	-0-	-10814	-0-	10	1	11	2	N	45	215	0	8
							305	3	50	9					
05	11563	X	1283	-0-	-10280	-0-	62	1	1089	3	N	117	109	0	16
							3	4	129	9					
06	10290	X	152	-0-	-10138	-0-	8	1	130	3	N	13	28	0	1
							14	9							
07	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-	1	0	-0-
08	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-			-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
*11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,973

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	EOM BALANCE
01	27781	X	27781	-0-	-0-	-0-	1395	1	25562	3	N	709	722	0	60
							44	4	780	9					
02	9324	X	7810	-0-	-1514	-0-	353	1	6978	3	N	426	433	0	53
							10	4	469	9					
03	25309	X	25309	-0-	-0-	-0-	1205	1	23581	3	N	438	427	0	64
							41	4	482	9					
04	26880	X	24862	-0-	-2018	-0-	1260	1	23161	3	N	365	366	0	63
							39	4	402	9					
05	27776	X	24621	-0-	-3155	-0-	1300	1	22923	3	N	305	326	0	42
							62	4	336	9					
06	26880	X	22505	-0-	-4375	-0-	1320	1	20872	3	N	242	259	0	25
							47	4	266	9					
07	25699	X	22125	-0-	-3574	-0-	1368	1	20430	3	N	254	233	0	46
							48	4	279	9					
08	25699	X	19730	-0-	-5969	-0-	1235	1	18197	3	N	221	234	0	33
							55	4	243	9					
09	24870	X	18785	-0-	-6085	-0-	1217	1	17286	3	N	207	208	0	32
							54	4	228	9					
10	24614	X	17028	-0-	-7586	-0-	1098	1	15671	3	N	198	205	0	25
							41	4	218	9					
*11	22500	X	15008	-0-	-7492	-0-	972	1	13808	3	Y	183	177	0	31
							27	4	201	9					
12	22134	X	17834	-0-	-4300	-0-	1204	1	16388	3	Y	194	194	0	31
							29	4	213	9					

TOTAL GAS PROD: 243,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,742

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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 BALANCE
01	56017	X	27764	-0-	-28253	-0-	1349	1	24718	3	N	1504	1568	0	128
							43	4	1654	9					
02	30828	X	28945	-0-	-1883	-0-	1337	1	26403	3	N	1061	1056	0	133
							38	4	1167	9					
03	55924	X	28561	-0-	-27363	-0-	1330	1	26030	3	N	1051	1031	0	153
							45	4	1156	9					
04	34410	X	20764	-0-	-13646	-0-	1026	1	18866	3	N	764	784	0	133
							32	4	840	9					
05	35557	X	23161	-0-	-12396	-0-	1190	1	20983	3	N	846	862	0	117
							57	4	931	9					
06	31020	X	20494	-0-	-10526	-0-	1168	1	18474	3	N	737	778	0	76
							41	4	811	9					
07	32054	X	20691	-0-	-11363	-0-	1247	1	18615	3	N	714	661	0	129
							44	4	785	9					
08	28551	X	16875	-0-	-11676	-0-	1022	1	15064	3	N	676	704	0	101
							45	4	744	9					
09	22410	X	10616	-0-	-11794	-0-	639	1	9085	3	N	785	766	0	120
							28	4	864	9					
10	23157	X	10302	-0-	-12855	-0-	627	1	8949	3	N	638	677	0	81
							24	4	702	9					
*11	20490	X	9536	-0-	-10954	-0-	581	1	8251	3	Y	625	600	0	106
							16	4	688	9					
12	20677	X	9444	-0-	-11233	-0-	600	1	8170	3	Y	600	611	0	95
							14	4	660	9					

TOTAL GAS PROD: 227,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,001

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 BALANCE
01	48595	X	48595	-0-	-0-	-0-	2455	1	44964	3	N	998	918	0	85
							78	4	1098	9					
02	44698	X	44698	-0-	-0-	-0-	2122	1	41906	3	N	554	570	0	69
							61	4	609	9					
03	42070	X	42070	-0-	-0-	-0-	2015	1	39441	3	N	496	493	0	72
							68	4	546	9					
04	47040	X	33131	-0-	-13909	-0-	1681	1	30902	3	N	450	444	0	78
							53	4	495	9					
05	49476	X	37693	-0-	-11783	-0-	1992	1	35113	3	N	448	464	0	62
							95	4	493	9					
06	47880	X	34569	-0-	-13311	-0-	2032	1	32134	3	N	301	332	0	31
							72	4	331	9					
07	49476	X	34057	-0-	-15419	-0-	2115	1	31575	3	N	265	248	0	48
							75	4	292	9					
08	42067	X	31723	-0-	-10344	-0-	1995	1	29401	3	N	217	233	0	32
							88	4	239	9					
09	36480	X	28053	-0-	-8427	-0-	1830	1	26006	3	N	124	137	0	19
							81	4	136	9					
10	37696	X	28491	-0-	-9205	-0-	1845	1	26337	3	N	218	209	0	28
							69	4	240	9					
*11	34560	X	25724	-0-	-8836	-0-	1674	1	23770	3	Y	213	205	0	36
							46	4	234	9					
12	34069	X	25595	-0-	-8474	-0-	1734	1	23598	3	Y	201	205	0	32
							42	4	221	9					

TOTAL GAS PROD: 414,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,485

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. 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	24722	X	24722	-0-	-0-	-0-	1198	1	21940	3	N	1405	1384	0	120
							38	4	1546	9					
02	34757	X	34757	-0-	-0-	-0-	1608	1	31771	3	N	1211	1179	0	152
							46	4	1332	9					
03	30069	X	30069	-0-	-0-	-0-	1408	1	27561	3	N	957	970	0	139
							47	4	1053	9					
04	25855	X	25855	-0-	-0-	-0-	1283	1	23576	3	N	869	857	0	151
							40	4	956	9					
05	38471	X	23805	-0-	-14666	-0-	1232	1	21715	3	N	726	777	0	100
							59	4	799	9					
06	37230	X	21988	-0-	-15242	-0-	1262	1	19951	3	N	664	695	0	69
							45	4	730	9					
07	38471	X	21099	-0-	-17372	-0-	1278	1	19073	3	N	639	592	0	116
							45	4	703	9					
08	30070	X	19593	-0-	-10477	-0-	1201	1	17703	3	N	578	608	0	86
							53	4	636	9					
09	25860	X	16815	-0-	-9045	-0-	1065	1	15134	3	N	517	524	0	79
							47	4	569	9					
10	23808	X	16636	-0-	-7172	-0-	1046	1	14931	3	N	564	571	0	72
							39	4	620	9					
*11	21990	X	14997	-0-	-6993	-0-	944	1	13404	3	Y	566	542	0	96
							26	4	623	9					
12	21111	X	14887	-0-	-6224	-0-	978	1	13303	3	Y	530	542	0	84
							23	4	583	9					

TOTAL GAS PROD: 265,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,226

USZYNSKI-FURLOW (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	55707	X	55289	-0-	-418	-0-	2794	1	51177	3	N	1117	1179	0	95
							89	4	1229	9					
02	50316	X	43543	-0-	-6773	-0-	2053	1	40562	3	N	790	786	0	99
							59	4	869	9					
03	51119	X	44852	-0-	-6267	-0-	2136	1	41804	3	N	764	752	0	111
							72	4	840	9					
04	53520	X	38700	-0-	-14820	-0-	1956	1	35954	3	N	663	659	0	115
							61	4	729	9					
05	55304	X	37556	-0-	-17748	-0-	1975	1	34829	3	N	598	631	0	82
							94	4	658	9					
06	53520	X	35592	-0-	-17928	-0-	2068	1	32699	3	N	684	695	0	71
							73	4	752	9					
07	48205	X	35112	-0-	-13093	-0-	2131	1	31819	3	N	987	879	0	179
							76	4	1086	9					
08	44857	X	30580	-0-	-14277	-0-	1910	1	28150	3	N	396	516	0	59
							84	4	436	9					
09	38700	X	32765	-0-	-5935	-0-	2108	1	29942	3	N	565	538	0	86
							93	4	622	9					
10	37541	X	32734	-0-	-4807	-0-	2052	1	29295	3	N	1191	1125	0	152
							77	4	1310	9					
*11	35580	X	29489	-0-	-6091	-0-	1849	1	26263	3	Y	1205	1152	0	205
							51	4	1326	9					
12	35123	X	29224	-0-	-5899	-0-	1912	1	26015	3	Y	1137	1162	0	180
							46	4	1251	9					

TOTAL GAS PROD: 445,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,097

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 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	49383	X	-0-	-0-	-49383	-0-					N	-0-	10	0			-0-
02	47888	X	47888	-0-	-0-	-0-	2270	1	44832	3	N	655	573	0			82
							65	4	721	9							
03	43958	X	33182	-0-	-10776	-0-	1594	1	31193	3	N	310	347	0			45
							54	4	341	9							
04	32250	X	21597	-0-	-10653	-0-	1092	1	20077	3	N	358	341	0			62
							34	4	394	9							
05	53010	X	17589	-0-	-35421	-0-	812	1	14311	3	N	2206	1964	0			304
							39	4	2427	9							
06	51300	X	14618	-0-	-36682	-0-	803	1	12692	3	N	995	1196	0			103
							28	4	1095	9							
07	53010	X	15221	-0-	-37789	-0-	904	1	13496	3	N	717	690	0			130
							32	4	789	9							
08	33170	X	13057	-0-	-20113	-0-	787	1	11602	3	N	575	619	0			86
							35	4	633	9							
09	21600	X	12242	-0-	-9358	-0-	803	1	11403	3	N	-0-	86	0			-0-
							36	4									
10	17577	X	9451	-0-	-8126	-0-	617	1	8811	3	N	-0-					-0-
							23	4									
*11	14730	X	10840	-0-	-3890	-0-	707	1	10036	3	Y	70	58	0			12
							20	4	77	9							
12	15221	X	9892	-0-	-5329	-0-	676	1	9200	3	Y	-0-	12	0			-0-
							16	4									

TOTAL GAS PROD: 205,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,886

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24986	X	15126	-0-	-9860	-0-	630	1	13545	3	N	848	910	0			72
							18	4	933	9							
02	19460	X	11716	-0-	-7744	-0-	558	1	10548	3	N	543	547	0			68
							13	4	597	9							
03	21049	X	10696	-0-	-10353	-0-	452	1	9644	3	N	539	529	0			78
							7	4	593	9							
04	19020	X	9288	-0-	-9732	-0-	429	1	8324	3	N	480	475	0			83
							7	4	528	9							
05	19654	X	9707	-0-	-9947	-0-	485	1	8646	3	N	507	520	0			70
							18	4	558	9							
06	14640	X	9791	-0-	-4849	-0-	424	1	8890	3	N	427	453	0			44
							7	4	470	9							
07	12958	X	8091	-0-	-4867	-0-	365	1	7293	3	N	386	360	0			70
							8	4	425	9							
08	10695	X	4877	-0-	-5818	-0-	225	1	4397	3	N	228	264	0			34
							4	4	251	9							
09	9780	X	5507	-0-	-4273	-0-	264	1	4976	3	N	235	233	0			36
							8	4	259	9							
10	10106	X	9712	-0-	-394	-0-	526	1	8674	3	N	455	433	0			58
							11	4	501	9							
*11	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-	58	0			-0-
12	8091	X	2970	-0-	-5121	-0-	117	1	2585	3	Y	241	203	0			38
							3	4	265	9							

TOTAL GAS PROD: 97,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,889

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22878	X	17508	-0-		-5370		-0-		715	1	15366	3	N	1279	1326	0			109
										20	4	1407	9							
02	20328	X	14476	-0-		-5852		-0-		654	1	12374	3	N	1303	1249	0			163
										15	4	1433	9							
03	20150	X	15025	-0-		-5125		-0-		580	1	12365	3	N	1883	1771	0			275
										9	4	2071	9							
04	16950	X	13418	-0-		-3532		-0-		564	1	10940	3	N	1732	1702	0	2	1	303
										9	4	1905	9							
05	17515	X	13679	-0-		-3836		-0-		636	1	11331	3	N	1535	1624	0			214
										23	4	1689	9							
06	16950	X	12620	-0-		-4330		-0-		504	1	10570	3	N	1397	1464	0	2	1	145
										9	4	1537	9							
07	16027	X	12705	-0-		-3322		-0-		531	1	10605	3	N	1416	1304	0			257
										11	4	1558	9							
08	15035	X	12647	-0-		-2388		-0-		544	1	10644	3	N	1317	1377	0			197
										10	4	1449	9							
09	13410	X	11913	-0-		-1497		-0-		545	1	10273	3	N	980	1027	0			150
										17	4	1078	9							
10	13671	X	11662	-0-		-2009		-0-		611	1	10083	3	N	868	907	0			111
										13	4	955	9							
*11	12630	X	11055	-0-		-1575		-0-		499	1	9287	3	Y	1145	1061	0			195
										9	4	1260	9							
12	12710	X	11084	-0-		-1626		-0-		433	1	9604	3	Y	941	987	0			149
										12	4	1035	9							

TOTAL GAS PROD: 157,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,796

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	11688	-0-		-9485		-0-		364	1	10316	3	Y	910	942	0			78
										7	4	1001	9							
02	24488	X	24488	-0-		-0-		-0-		1156	1	21861	3	Y	1314	1227	0			165
										26	4	1445	9							
03	26144	X	26144	-0-		-0-		-0-		1105	1	23569	3	Y	1320	1293	0			192
										18	4	1452	9							
04	15510	X	14692	-0-		-818		-0-		666	1	12931	3	Y	985	1006	0			171
										11	4	1084	9							
05	27125	X	11505	-0-		-15620		-0-		552	1	9844	3	Y	990	1025	0			136
										20	4	1089	9							
06	26250	X	12814	-0-		-13436		-0-		543	1	11401	3	Y	783	838	0			81
										9	4	861	9							
07	27125	X	11527	-0-		-15598		-0-		509	1	10174	3	Y	757	701	0			137
										11	4	833	9							
08	14136	X	12915	-0-		-1221		-0-		584	1	11423	3	Y	815	830	0			122
										11	4	897	9							
09	13680	X	11845	-0-		-1835		-0-		559	1	10526	3	Y	675	694	0			103
										17	4	743	9							
10	13237	X	12795	-0-		-442		-0-		681	1	11223	3	Y	796	797	0			102
										15	4	876	9							
*11	12810	X	11566	-0-		-1244		-0-		531	1	9881	3	Y	1040	965	0			177
										10	4	1144	9							
12	12927	X	9835	-0-		-3092		-0-		388	1	8603	3	Y	758	815	0			120
										10	4	834	9							

TOTAL GAS PROD: 171,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,143

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	16151	X	8827	-0-	-7324	-0-	282	1	8005	3	Y	486	553	0			41
							5	4	535	9							
02	13664	X	9606	-0-	-4058	-0-	459	1	8688	3	Y	408	398	0			51
							10	4	449	9							
03	13702	X	6824	-0-	-6878	-0-	288	1	6145	3	Y	351	351	0			51
							5	4	386	9							
04	12750	X	9591	-0-	-3159	-0-	433	1	8408	3	Y	675	609	0			117
							7	4	743	9							
05	11749	X	11449	-0-	-300	-0-	550	1	9793	3	Y	987	968	0			136
							20	4	1086	9							
06	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	471	1	9888	3	Y	692	756	0			72
							8	4	761	9							
07	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	514	1	10273	3	Y	700	645	0			127
							11	4	770	9							
08	10354	X	9537	-0-	-817	-0-	432	1	8459	3	Y	580	620	0			87
							8	4	638	9							
09	10020	X	9203	-0-	-817	-0-	435	1	8194	3	Y	509	518	0			78
							14	4	560	9							
10	10354	X	9825	-0-	-529	-0-	522	1	8612	3	Y	618	617	0			79
							11	4	680	9							
*11	10020	X	8893	-0-	-1127	-0-	423	1	7869	3	Y	539	526	0			92
							8	4	593	9							
12	10354	X	8368	-0-	-1986	-0-	330	1	7328	3	Y	637	628	0			101
							9	4	701	9							

TOTAL GAS PROD: 114,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,182

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	75299	X	34582	-0-	-40717	-0-	735	1	31907	3	N	1764	1807	0			150
							1940	9									
02	53900	X	29149	-0-	-24751	-0-	675	1	26806	3	N	1516	1476	0			190
							1668	9									
03	54281	X	27443	-0-	-26838	-0-	776	1	25057	3	N	1464	1441	0			213
							1610	9									
04	46440	X	25110	-0-	-21330	-0-	685	1	23031	3	N	1267	1260	0			220
							1394	9									
05	40486	X	26674	-0-	-13812	-0-	740	1	24618	3	N	1196	1251	0			165
							1316	9									
06	33480	X	25030	-0-	-8450	-0-	683	1	23124	3	N	1112	1162	0			115
							1223	9									
07	32271	X	24469	-0-	-7802	-0-	667	1	22549	3	N	1139	1048	0			206
							1253	9									
08	27435	X	22897	-0-	-4538	-0-	663	1	21069	3	N	1059	1107	0			158
							1165	9									
09	25800	X	21439	-0-	-4361	-0-	657	1	19751	3	N	937	952	0			143
							1031	9									
10	26660	X	21435	-0-	-5225	-0-	684	1	19577	3	N	1067	1074	0			136
							1174	9									
*11	25020	X	19759	-0-	-5261	-0-	637	1	17777	3	Y	1223	1151	0			208
							1345	9									
12	24459	X	19075	-0-	-5384	-0-	634	1	17109	3	Y	1211	1227	0			192
							1332	9									

TOTAL GAS PROD: 297,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,955

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	11207	-0-		-6308	-0-	346	1	9818	3	Y	942	959	0			80
								7	4	1036	9							
02	14140	X	4636	-0-		-9504	-0-	189	1	3584	3	Y	781	763	0			98
								4	4	859	9							
03	14229	X	4243	-0-		-9986	-0-	152	1	3245	3	Y	767	753	0			112
								2	4	844	9							
04	12810	X	8389	-0-		-4421	-0-	377	1	7317	3	Y	626	629	0			109
								6	4	689	9							
05	11780	X	10020	-0-		-1760	-0-	487	1	8678	3	Y	761	765	0			105
								18	4	837	9							
06	10860	X	8014	-0-		-2846	-0-	344	1	7209	3	Y	414	476	0			43
								6	4	455	9							
07	8680	X	8072	-0-		-608	-0-	363	1	7257	3	Y	404	374	0			73
								8	4	444	9							
08	9951	X	7972	-0-		-1979	-0-	365	1	7146	3	Y	413	424	0			62
								7	4	454	9							
09	9690	X	6928	-0-		-2762	-0-	330	1	6222	3	Y	333	344	0			51
								10	4	366	9							
10	10013	X	6218	-0-		-3795	-0-	336	1	5537	3	Y	307	319	0			39
								7	4	338	9							
*11	8010	X	4573	-0-		-3437	-0-	219	1	4085	3	Y	241	239	0			41
								4	4	265	9							
12	8060	X	4946	-0-		-3114	-0-	197	1	4381	3	Y	330	319	0			52
								5	4	363	9							

TOTAL GAS PROD: 85,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,319

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1154	-0-		-830	-0-	47	1	1008	3	N	89	89	0			8
								1	4	98	9							
02	2673	X	2673	-0-		-0-	-0-	124	1	2352	3	N	176	162	0			22
								3	4	194	9							
03	2501	X	2501	-0-		-0-	-0-	102	1	2176	3	N	201	187	0			36
								2	4	221	9							
04	2563	X	2563	-0-		-0-	-0-	112	1	2182	3	N	243	217	0	10	1	52
								2	4	267	9							
05	2945	X	1851	-0-		-1094	-0-	90	1	1603	3	N	141	161	0			32
								3	4	155	9							
06	3032	X	3032	-0-		-0-	-0-	124	1	2611	3	N	268	260	0	10	1	30
								2	4	295	9							
07	2945	X	2102	-0-		-843	-0-	90	1	1797	3	N	194	186	0			38
								2	4	213	9							
08	2635	X	1048	-0-		-1587	-0-	44	1	871	3	N	120	140	0			18
								1	4	132	9							
09	3030	X	582	-0-		-2448	-0-	27	1	502	3	N	47	57	0	1	1	7
								1	4	52	9							
10	3131	X	2132	-0-		-999	-0-	109	1	1805	3	N	196	178	0			25
								2	4	216	9							
*11	3030	X	939	-0-		-2091	-0-	44	1	813	3	Y	74	73	0	16	1	10
								1	4	81	9							
12	2108	X	1095	-0-		-1013	-0-	45	1	988	3	Y	55	56	0			9
								1	4	61	9							

TOTAL GAS PROD: 21,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,804

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	58528	X	38239	-0-	-20289	-0-	1665	1	30494	3	N	5479	5673	0			467
							53	4	6027	9							
02	50092	X	29450	-0-	-20642	-0-	1189	1	23478	3	N	4317	4243	0			541
							34	4	4749	9							
03	55459	X	29427	-0-	-26032	-0-	1178	1	23065	3	N	4676	4537	0			680
							40	4	5144	9							
04	53670	X	26545	-0-	-27125	-0-	1108	1	20363	3	N	4581	4465	0			796
							35	4	5039	9							
05	39184	X	26787	-0-	-12397	-0-	1205	1	21245	3	N	3891	4151	0			536
							57	4	4280	9							
06	37020	X	23630	-0-	-13390	-0-	1165	1	18422	3	N	3638	3797	0			377
							41	4	4002	9							
07	32612	X	23017	-0-	-9595	-0-	1195	1	17840	3	N	3582	3310	0			649
							42	4	3940	9							
08	29419	X	20849	-0-	-8570	-0-	1077	1	15874	3	N	3500	3626	0			523
							48	4	3850	9							
09	26550	X	17987	-0-	-8563	-0-	977	1	13879	3	N	2807	2901	0			429
							43	4	3088	9							
10	26784	X	22495	-0-	-4289	-0-	1224	1	17474	3	N	3410	3404	0			435
							46	4	3751	9							
*11	31862	X	31862	-0-	-0-	-0-	1815	1	25776	3	Y	3837	3619	0			653
							50	4	4221	9							
*12	34185	X	34185	-0-	-0-	-0-	2043	1	27802	3	Y	3901	3936	0			618
							49	4	4291	9							

TOTAL GAS PROD: 324,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,619

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	47585	X	30979	-0-	-16606	-0-	1320	1	28377	3	N	1132	1170	0			97
							37	4	1245	9							
02	38500	X	27263	-0-	-11237	-0-	1316	1	24887	3	N	936	916	0			117
							30	4	1030	9							
03	38967	X	26421	-0-	-12546	-0-	1134	1	24194	3	N	977	952	0			142
							18	4	1075	9							
04	31770	X	22747	-0-	-9023	-0-	1066	1	20696	3	N	879	868	0			153
							18	4	967	9							
05	30969	X	23804	-0-	-7165	-0-	1214	1	21637	3	N	826	865	0			114
							44	4	909	9							
06	29970	X	23009	-0-	-6961	-0-	1009	1	21159	3	N	749	785	0			78
							17	4	824	9							
07	30194	X	22140	-0-	-8054	-0-	1016	1	20287	3	N	742	685	0			135
							21	4	816	9							
08	26412	X	21053	-0-	-5359	-0-	985	1	19279	3	N	700	730	0			105
							19	4	770	9							
09	23040	X	18942	-0-	-4098	-0-	920	1	17344	3	N	590	605	0			90
							29	4	649	9							
10	23808	X	13365	-0-	-10443	-0-	735	1	12120	3	N	449	482	0			57
							16	4	494	9							
*11	23010	X	19104	-0-	-3906	-0-	935	1	17401	3	Y	682	623	0			116
							18	4	750	9							
12	22134	X	14110	-0-	-8024	-0-	583	1	12928	3	Y	530	562	0			84
							16	4	583	9							

TOTAL GAS PROD: 262,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,192

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107508	X	66126	-0-	-41382	-0-	2765	1	59442	3	N	3493	3718	0			298
							77	4	3842	9							
02	92316	X	85132	-0-	-7184	-0-	4047	1	76561	3	N	4030	3823	0			505
							91	4	4433	9							
03	102207	X	78806	-0-	-23401	-0-	3317	1	70738	3	N	4270	4154	0			621
							54	4	4697	9							
04	84030	X	60641	-0-	-23389	-0-	2813	1	54598	3	N	2894	3012	0			503
							47	4	3183	9							
05	94240	X	63583	-0-	-30657	-0-	3225	1	57461	3	N	2527	2682	0			348
							117	4	2780	9							
06	91200	X	37102	-0-	-54098	-0-	1617	1	33928	3	N	1391	1595	0			144
							27	4	1530	9							
07	94240	X	51160	-0-	-43080	-0-	2351	1	46968	3	N	1629	1478	0			295
							49	4	1792	9							
08	78802	X	53428	-0-	-25374	-0-	2495	1	48829	3	N	1870	1886	0			279
							47	4	2057	9							
09	61530	X	47421	-0-	-14109	-0-	2310	1	43530	3	N	1372	1441	0			210
							72	4	1509	9							
10	63581	X	47347	-0-	-16234	-0-	2610	1	43047	3	N	1485	1505	0			190
							56	4	1634	9							
*11	51690	X	42942	-0-	-8748	-0-	2093	1	38970	3	N	1673	1578	0			285
							39	4	1840	9							
12	53413	X	37323	-0-	-16090	-0-	1539	1	34138	3	N	1459	1513	0			231
							41	4	1605	9							

TOTAL GAS PROD: 671,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,093

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79329	X	35383	-0-	-43946	-0-	1483	1	31889	3	N	1790	1917	0			153
							42	4	1969	9							
02	63196	X	40984	-0-	-22212	-0-	1971	1	37291	3	N	1525	1487	0			191
							44	4	1678	9							
03	60357	X	35823	-0-	-24534	-0-	1547	1	32985	3	N	1151	1168	0			174
							25	4	1266	9							
04	46020	X	30340	-0-	-15680	-0-	1437	1	27893	3	N	896	894	0	10	1	166
							24	4	986	9							
05	45384	X	33614	-0-	-11770	-0-	1723	1	30702	3	N	1024	1036	0			154
							63	4	1126	9							
06	43920	X	25272	-0-	-18648	-0-	1108	1	23241	3	N	822	878	0	10	1	88
							19	4	904	9							
07	45384	X	26629	-0-	-18755	-0-	1225	1	24470	3	N	825	761	0			152
							26	4	908	9							
08	35805	X	26131	-0-	-9674	-0-	1229	1	24057	3	N	747	787	0			112
							23	4	822	9							
09	32520	X	22907	-0-	-9613	-0-	1109	1	20893	3	N	791	782	0			121
							35	4	870	9							
10	33604	X	23186	-0-	-10418	-0-	1281	1	21121	3	N	688	721	0			88
							27	4	757	9							
*11	25770	X	17039	-0-	-8731	-0-	834	1	15521	3	N	607	592	0			103
							16	4	668	9							
12	26629	X	17647	-0-	-8982	-0-	730	1	16191	3	N	642	643	0			102
							20	4	706	9							

TOTAL GAS PROD: 334,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,508

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	59241	X	44590	-0-	-14651	-0-	1980	1	36266	3	N	5710	5870	0			487
							63	4	6281	9							
02	51632	X	37123	-0-	-14509	-0-	1545	1	30509	3	N	4568	4483	0			572
							44	4	5025	9							
03	39060	X	35727	-0-	-3333	-0-	1504	1	29441	3	N	4301	4248	0			625
							51	4	4731	9							
04	43140	X	29558	-0-	-13582	-0-	1323	1	24322	3	N	3520	3534	0			611
							41	4	3872	9							
05	44578	X	30741	-0-	-13837	-0-	1454	1	25636	3	N	3256	3418	0			449
							69	4	3582	9							
06	43140	X	27313	-0-	-15827	-0-	1424	1	22527	3	N	3010	3147	0			312
							51	4	3311	9							
07	41106	X	25820	-0-	-15286	-0-	1416	1	21133	3	N	2928	2709	0			531
							50	4	3221	9							
08	35712	X	23888	-0-	-11824	-0-	1322	1	19479	3	N	2754	2874	0			411
							58	4	3029	9							
09	29760	X	20244	-0-	-9516	-0-	1162	1	16505	3	N	2296	2356	0			351
							51	4	2526	9							
10	30752	X	20640	-0-	-10112	-0-	1160	1	16563	3	N	2612	2630	0			333
							44	4	2873	9							
*11	27300	X	17610	-0-	-9690	-0-	963	1	13682	3	Y	2671	2550	0			454
							27	4	2938	9							
12	25823	X	17739	-0-	-8084	-0-	1014	1	13802	3	Y	2635	2672	0			417
							24	4	2899	9							

TOTAL GAS PROD: 330,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,261

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
01	94674	X	36510	-0-	-58164	-0-	1526	1	32804	3	N	1943	2067	0			166
							43	4	2137	9							
02	75656	X	47343	-0-	-28313	-0-	2252	1	42598	3	N	2220	2108	0			278
							51	4	2442	9							
03	82801	X	44741	-0-	-38060	-0-	1906	1	40644	3	N	1964	1950	0			292
							31	4	2160	9							
04	62040	X	38162	-0-	-23878	-0-	1797	1	34877	3	N	1325	1369	0	9	1	239
							30	4	1458	9							
05	52421	X	40997	-0-	-11424	-0-	2097	1	37371	3	N	1321	1367	0			193
							76	4	1453	9							
06	67518	X	67518	-0-	-0-	-0-	2938	1	61644	3	N	2624	2534	0	9	1	274
							50	4	2886	9							
07	52421	X	41236	-0-	-11185	-0-	1893	1	37822	3	N	1346	1374	0			246
							40	4	1481	9							
08	44733	X	35178	-0-	-9555	-0-	1646	1	32211	3	N	1173	1244	0			175
							31	4	1290	9							
09	67530	X	30246	-0-	-37284	-0-	1472	1	27736	3	N	902	939	0			138
							46	4	992	9							
10	69781	X	31138	-0-	-38643	-0-	1717	1	28318	3	N	969	983	0			124
							37	4	1066	9							
*11	67530	X	27117	-0-	-40413	-0-	1323	1	24630	3	N	1035	983	0			176
							25	4	1139	9							
12	41230	X	25346	-0-	-15884	-0-	1046	1	23215	3	N	961	985	0			152
							28	4	1057	9							

TOTAL GAS PROD: 465,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,783

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70277	X	34880	-0-	-35397		-0-	737	1	32006	3	N	1943	1987	0			166
								2137	9									
02	50372	X	29369	-0-	-21003		-0-	676	1	26839	3	N	1685	1640	0			211
								1854	9									
03	50592	X	27859	-0-	-22733		-0-	776	1	25045	3	N	1853	1795	0			269
								2038	9									
04	44640	X	26523	-0-	-18117		-0-	710	1	23857	3	N	1778	1738	0			309
								1956	9									
05	39649	X	27944	-0-	-11705		-0-	763	1	25370	3	N	1646	1728	0			227
								1811	9									
06	33750	X	26290	-0-	-7460		-0-	705	1	23885	3	N	1545	1612	0			160
								1700	9									
07	32519	X	25584	-0-	-6935		-0-	687	1	23237	3	N	1509	1396	0			273
								1660	9									
08	27869	X	24556	-0-	-3313		-0-	702	1	22299	3	N	1414	1476	0			211
								1555	9									
09	27030	X	22913	-0-	-4117		-0-	693	1	20826	3	N	1267	1284	0			194
								1394	9									
10	27931	X	22964	-0-	-4967		-0-	723	1	20673	3	N	1425	1437	0			182
								1568	9									
*11	26280	X	21378	-0-	-4902		-0-	677	1	18888	3	Y	1648	1550	0			280
								1813	9									
12	25575	X	20881	-0-	-4694		-0-	681	1	18377	3	Y	1657	1675	0			262
								1823	9									

TOTAL GAS PROD: 311,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,370

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65441	X	43363	-0-	-22078		-0-	1828	1	33479	3	N	7271	6651	0			620
								58	4	7998	9							
02	55496	X	34697	-0-	-20799		-0-	1411	1	27879	3	N	4879	4888	0			611
								40	4	5367	9							
03	34543	X	34543	-0-	-0-		-0-	1422	1	27827	3	N	4769	4687	0			693
								48	4	5246	9							
04	41970	X	32829	-0-	-9141		-0-	1451	1	26678	3	N	4232	4190	0			735
								45	4	4655	9							
05	43369	X	31191	-0-	-12178		-0-	1457	1	25682	3	N	3621	3857	0			499
								69	4	3983	9							
06	41970	X	27722	-0-	-14248		-0-	1431	1	22633	3	N	3279	3438	0			340
								51	4	3607	9							
07	38409	X	26668	-0-	-11741		-0-	1458	1	21771	3	N	3079	2861	0			558
								52	4	3387	9							
08	34534	X	24330	-0-	-10204		-0-	1337	1	19703	3	N	2937	3056	0			439
								59	4	3231	9							
09	32820	X	21288	-0-	-11532		-0-	1217	1	17297	3	N	2473	2534	0			378
								54	4	2720	9							
10	31186	X	20870	-0-	-10316		-0-	1154	1	16475	3	N	2907	2914	0			371
								43	4	3198	9							
*11	27720	X	17245	-0-	-10475		-0-	928	1	13180	3	Y	2828	2718	0			481
								26	4	3111	9							
12	26660	X	18803	-0-	-7857		-0-	1049	1	14272	3	Y	3143	3126	0			498
								25	4	3457	9							

TOTAL GAS PROD: 333,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,418

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. 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	52824	X	37680	-0-	-15144	-0-	1607	1	34540	3	N	1353	1401	0	115
							45	4	1488	9					
02	43680	X	33564	-0-	-10116	-0-	1621	1	30670	3	N	1124	1098	0	141
							37	4	1236	9					
03	45694	X	29869	-0-	-15825	-0-	1279	1	27284	3	N	1168	1139	0	170
							21	4	1285	9					
04	42480	X	25631	-0-	-16849	-0-	1197	1	23240	3	N	1067	1052	0	185
							20	4	1174	9					
05	38223	X	26087	-0-	-12136	-0-	1327	1	23647	3	N	968	1020	0	133
							48	4	1065	9					
06	36450	X	25268	-0-	-11182	-0-	1103	1	23145	3	N	910	949	0	94
							19	4	1001	9					
07	37169	X	24354	-0-	-12815	-0-	1113	1	22233	3	N	895	827	0	162
							23	4	985	9					
08	29884	X	23874	-0-	-6010	-0-	1113	1	21784	3	N	869	901	0	130
							21	4	956	9					
09	25620	X	21343	-0-	-4277	-0-	1035	1	19494	3	N	711	732	0	109
							32	4	782	9					
10	26102	X	15145	-0-	-10957	-0-	831	1	13710	3	N	533	574	0	68
							18	4	586	9					
*11	25260	X	21111	-0-	-4149	-0-	1032	1	19205	3	Y	777	713	0	132
							19	4	855	9					
12	24366	X	17689	-0-	-6677	-0-	728	1	16150	3	Y	720	738	0	114
							19	4	792	9					

TOTAL GAS PROD: 301,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,095

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. 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	71083	X	45117	-0-	-25966	-0-	1904	1	40929	3	N	2028	2101	0	173
							53	4	2231	9					
02	56672	X	39922	-0-	-16750	-0-	1908	1	36094	3	N	1706	1665	0	214
							43	4	1877	9					
03	57691	X	39005	-0-	-18686	-0-	1660	1	35409	3	N	1735	1697	0	252
							27	4	1909	9					
04	48690	X	33843	-0-	-14847	-0-	1574	1	30550	3	N	1539	1524	0	267
							26	4	1693	9					
05	45105	X	33418	-0-	-11687	-0-	1684	1	30012	3	N	1510	1569	0	208
							61	4	1661	9					
06	43650	X	32336	-0-	-11314	-0-	1397	1	29307	3	N	1462	1518	0	152
							24	4	1608	9					
07	44206	X	31309	-0-	-12897	-0-	1414	1	28252	3	N	1466	1352	0	266
							30	4	1613	9					
08	38998	X	30933	-0-	-8065	-0-	1426	1	27920	3	N	1418	1472	0	212
							27	4	1560	9					
09	33840	X	27459	-0-	-6381	-0-	1318	1	24840	3	N	1145	1182	0	175
							41	4	1260	9					
10	33418	X	19585	-0-	-13833	-0-	1064	1	17551	3	N	861	926	0	110
							23	4	947	9					
*11	32340	X	26813	-0-	-5527	-0-	1299	1	24175	3	Y	1195	1102	0	203
							24	4	1315	9					
12	31310	X	23547	-0-	-7763	-0-	955	1	21189	3	Y	1252	1257	0	198
							26	4	1377	9					

TOTAL GAS PROD: 383,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,317

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	27218	X	19344	-0-	-7874	-0-	812	1	17455	3	N	958	979	0			82
							23	4	1054	9							
02	23520	X	19744	-0-	-3776	-0-	946	1	17888	3	N	808	789	0			101
							21	4	889	9							
03	23126	X	18606	-0-	-4520	-0-	792	1	16891	3	N	827	808	0			120
							13	4	910	9							
04	18720	X	15173	-0-	-3547	-0-	702	1	13627	3	N	756	745	0			131
							12	4	832	9							
05	21855	X	16086	-0-	-5769	-0-	813	1	14487	3	N	687	723	0			95
							30	4	756	9							
06	21150	X	15661	-0-	-5489	-0-	680	1	14270	3	N	635	664	0			66
							12	4	699	9							
07	21855	X	15090	-0-	-6765	-0-	686	1	13696	3	N	631	583	0			114
							14	4	694	9							
08	18600	X	10919	-0-	-7681	-0-	506	1	9896	3	N	461	506	0			69
							10	4	507	9							
09	15660	X	6587	-0-	-9073	-0-	319	1	6014	3	N	222	257	0			34
							10	4	244	9							
10	16182	X	14079	-0-	-2103	-0-	771	1	12714	3	N	525	492	0			67
							16	4	578	9							
*11	15660	X	-0-	-0-	-15660	-0-					Y	-0-	67	0			-0-
12	15097	X	4581	-0-	-10516	-0-	170	1	3773	3	Y	575	484	0			91
							5	4	633	9							

TOTAL GAS PROD: 155,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,085

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	33511	X	26205	-0-	-7306	-0-	1087	1	23373	3	N	1559	1592	0			133
							30	4	1715	9							
02	29960	X	23903	-0-	-6057	-0-	1129	1	21354	3	N	1268	1242	0			159
							25	4	1395	9							
03	30969	X	23086	-0-	-7883	-0-	967	1	20615	3	N	1353	1315	0			197
							16	4	1488	9							
04	25350	X	18670	-0-	-6680	-0-	846	1	16427	3	N	1257	1236	0			218
							14	4	1383	9							
05	26474	X	17000	-0-	-9474	-0-	838	1	14935	3	N	1087	1155	0			150
							31	4	1196	9							
06	25620	X	17124	-0-	-8496	-0-	722	1	15145	3	N	1132	1165	0			117
							12	4	1245	9							
07	26474	X	17803	-0-	-8671	-0-	787	1	15725	3	N	1158	1065	0			210
							17	4	1274	9							
08	23095	X	12701	-0-	-10394	-0-	574	1	11227	3	N	808	897	0			121
							11	4	889	9							
09	18660	X	7397	-0-	-11263	-0-	354	1	6663	3	N	335	405	0			51
							11	4	369	9							
10	17794	X	15994	-0-	-1800	-0-	866	1	14276	3	N	758	712	0			97
							18	4	834	9							
*11	17220	X	-0-	-0-	-17220	-0-					Y	-0-	97	0			-0-
12	17794	X	53	-0-	-17741	-0-	1	1	30	3	Y	20	17	0			3
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 179,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,735

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	37386	X	8293	-0-	-29093	-0-	704	1	7438	2	N	118	108	0			10
							21	3	130	9							
02	33768	X	30148	-0-	-3620	-0-	2964	1	25861	2	N	1031	912	0			129
							189	3	1134	9							
03	36890	X	30734	-0-	-6156	-0-	3268	1	26167	2	N	1024	994	0			159
							173	3	1126	9							
04	31719	X	31719	-0-	-0-	-0-	3823	1	27253	2	N	528	565	0	15	1	107
							62	3	581	9							
05	33387	X	27762	-0-	-5625	-0-	2333	1	24622	2	N	649	648	0			108
							93	3	714	9							
06	32310	X	4807	-0-	-27503	-0-	200	1	4434	2	N	137	212	0	15	1	18
							22	3	151	9							
07	33387	X	36	-0-	-33351	-0-	2	1	34	2	N	-0-	14	0			4
08	32767	X	24	-0-	-32743	-0-	1	1	23	2	N	-0-	4	1			-0-
09	31710	X	3274	-0-	-28436	-0-	135	1	2910	2	N	161	130	0	2	1	29
							52	3	177	9							
10	27776	X	120	-0-	-27656	-0-	5	1	103	2	N	9	28	0	7	1	3
							2	3	10	9							
*11	4800	X	27	-0-	-4773	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	1	0			2
*12	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	260	1	5958	2	Y	391	327	0	4	1	62
							167	3	430	9							

TOTAL GAS PROD: 143,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,048

GANO-DLUGOSCH (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341310	X	158824	-0-	-182486	-0-	3466	1	150559	3	N	4363	4522	0			372
							4799	9									
02	279132	X	144405	-0-	-134727	-0-	3463	1	137577	3	N	3059	3048	0			383
							3365	9									
03	248868	X	159672	-0-	-89196	-0-	4707	1	151974	3	N	2719	2707	0			395
							2991	9									
04	188790	X	125033	-0-	-63757	-0-	3543	1	119089	3	N	2183	2199	0			379
							2401	9									
05	178715	X	78286	-0-	-100429	-0-	2218	1	73790	3	N	2071	2165	0			285
							2278	9									
06	154710	X	100468	-0-	-54242	-0-	2810	1	95180	3	N	2253	2304	0			234
							2478	9									
07	159867	X	95248	-0-	-64619	-0-	2668	1	90226	3	N	2140	1986	0			388
							2354	9									
08	159681	X	90201	-0-	-69480	-0-	2686	1	85319	3	N	1996	2086	0			298
							2196	9									
09	125040	X	79269	-0-	-45771	-0-	2491	1	74883	3	N	1723	1758	0			263
							1895	9									
10	103819	X	80088	-0-	-23731	-0-	2639	1	75511	3	N	1762	1800	0			225
							1938	9									
*11	100470	X	72671	-0-	-27799	-0-	2449	1	68367	3	Y	1686	1624	0			287
							1855	9									
12	95263	X	70483	-0-	-24780	-0-	2454	1	66218	3	Y	1646	1672	0			261
							1811	9									

TOTAL GAS PROD: 1,254,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,601

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GANO-DLUGOSCH (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772

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	332537	X	118236	-0-		-214301	-0-	2596 2890	1 9	112750	3	N	2627	2739	0			224
02	219520	X	100850	-0-		-118670	-0-	2431 1850	1 9	96569	3	N	1682	1695	0			211
03	190836	X	104430	-0-		-86406	-0-	3083 1814	1 9	99533	3	N	1649	1620	0			240
04	142020	X	82331	-0-		-59689	-0-	2337 1455	1 9	78539	3	N	1323	1333	0			230
05	128743	X	53597	-0-		-75146	-0-	1521 1489	1 9	50587	3	N	1354	1397	0			187
06	114420	X	64636	-0-		-49784	-0-	1805 1695	1 9	61136	3	N	1541	1568	0			160
07	111662	X	61853	-0-		-49809	-0-	1730 1601	1 9	58522	3	N	1455	1351	0			264
08	104439	X	58036	-0-		-46403	-0-	1726 1489	1 9	54821	3	N	1354	1416	0			202
09	82320	X	51333	-0-		-30987	-0-	1611 1296	1 9	48426	3	N	1178	1200	0			180
10	66805	X	51847	-0-		-14958	-0-	1707 1317	1 9	48823	3	N	1197	1224	0			153
*11	64650	X	47063	-0-		-17587	-0-	1584 1253	1 9	44226	3	Y	1139	1098	0			194
12	61845	X	45965	-0-		-15880	-0-	1601 1154	1 9	43210	3	Y	1049	1077	0			166

TOTAL GAS PROD: 840,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,548

GANO-DLUGOSCH (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557

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	342922	X	121593	-0-		-221329	-0-	2671 2886	1 9	116036	3	N	2624	2741	0			224
02	234724	X	109685	-0-		-125039	-0-	2644 1986	1 9	105055	3	N	1805	1803	0			226
03	205530	X	118994	-0-		-86536	-0-	3522 1750	1 9	113722	3	N	1591	1586	0			231
04	154350	X	91282	-0-		-63068	-0-	2597 1406	1 9	87279	3	N	1278	1287	0			222
05	135160	X	56499	-0-		-78661	-0-	1605 1493	1 9	53401	3	N	1357	1392	0			187
06	117660	X	70520	-0-		-47140	-0-	1973 1705	1 9	66842	3	N	1550	1576	0			161
07	121427	X	67618	-0-		-53809	-0-	1895 1613	1 9	64110	3	N	1466	1361	0			266
08	119009	X	63081	-0-		-55928	-0-	1880 1497	1 9	59704	3	N	1361	1424	0			203
09	91290	X	55748	-0-		-35542	-0-	1753 1304	1 9	52691	3	N	1185	1207	0			181
10	72881	X	56317	-0-		-16564	-0-	1857 1321	1 9	53139	3	N	1201	1229	0			153
*11	70530	X	51240	-0-		-19290	-0-	1728 1257	1 9	48255	3	Y	1143	1102	0			194
12	67611	X	50012	-0-		-17599	-0-	1746 1154	1 9	47112	3	Y	1049	1077	0			166

TOTAL GAS PROD: 912,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,610

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GANO-DLUGOSCH (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342395	X	136043	-0-	-206352		-0-	2996 2889	1 9	130158	3	N	2626	2733	0			224
02	245896	X	113724	-0-	-132172		-0-	2745 1937	1 9	109042	3	N	1761	1764	0			221
03	210800	X	125875	-0-	-84925		-0-	3728 1771	1 9	120376	3	N	1610	1597	0			234
04	158310	X	96518	-0-	-61792		-0-	2747 1458	1 9	92313	3	N	1325	1329	0			230
05	143623	X	58140	-0-	-85483		-0-	1653 1483	1 9	55004	3	N	1348	1392	0			186
06	131640	X	77112	-0-	-54528		-0-	2164 1646	1 9	73302	3	N	1496	1527	0			155
07	125922	X	74170	-0-	-51752		-0-	2082 1673	1 9	70415	3	N	1521	1400	0			276
08	125860	X	69584	-0-	-56276		-0-	2075 1605	1 9	65904	3	N	1459	1517	0			218
09	96510	X	61792	-0-	-34718		-0-	1944 1408	1 9	58440	3	N	1280	1302	0			196
10	79670	X	62279	-0-	-17391		-0-	2055 1440	1 9	58784	3	N	1309	1338	0			167
*11	77100	X	57483	-0-	-19617		-0-	1939 1396	1 9	54148	3	Y	1269	1220	0			216
12	74183	X	56101	-0-	-18082		-0-	1959 1289	1 9	52853	3	Y	1172	1202	0			186

TOTAL GAS PROD: 988,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,176

GANO-DLUGOSCH (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1492	-0-	-13822		-0-	33 20	1 9	1439	3	N	18	29	0			2
02	7252	X	5389	-0-	-1863		-0-	127 198	1 9	5064	3	N	180	159	0			23
03	8029	X	3962	-0-	-4067		-0-	112 248	1 9	3602	3	N	225	215	0			33
04	7770	X	2508	-0-	-5262		-0-	67 197	1 9	2244	3	N	179	181	0			31
05	5952	X	2460	-0-	-3492		-0-	66 191	1 9	2203	3	N	174	181	0			24
06	5760	X	2788	-0-	-2972		-0-	73 227	1 9	2488	3	N	206	209	0			21
07	5952	X	2888	-0-	-3064		-0-	77 206	1 9	2605	3	N	187	174	0			34
08	3968	X	2398	-0-	-1570		-0-	68 185	1 9	2145	3	N	168	177	0			25
09	2790	X	2630	-0-	-160		-0-	78 217	1 9	2335	3	N	197	192	0			30
10	2883	X	2106	-0-	-777		-0-	66 154	1 9	1886	3	N	140	152	0			18
*11	2790	X	1547	-0-	-1243		-0-	50 106	1 9	1391	3	Y	96	98	0			16
12	2883	X	2471	-0-	-412		-0-	82 187	1 9	2202	3	Y	170	159	0			27

TOTAL GAS PROD: 32,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,940

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47554	X	43910	-0-	-3644	-0-	3554	1	37514	2	N	2233	2277	0			190
							386	3	2456	9							
02	41412	X	35674	-0-	-5738	-0-	3440	1	30001	2	N	1750	1721	0			219
							308	3	1925	9							
03	45849	X	35905	-0-	-9944	-0-	3739	1	29931	2	N	1744	1706	0			257
							317	3	1918	9							
04	43320	X	29014	-0-	-14306	-0-	3338	1	23775	2	N	1486	1475	0	5	1	263
							266	3	1635	9							
05	43896	X	30420	-0-	-13476	-0-	2475	1	26100	2	N	1434	1494	0			203
							268	3	1577	9							
06	42480	X	6968	-0-	-35512	-0-	280	1	6197	2	N	331	494	0	4	1	36
							127	3	364	9							
07	39494	X	1720	-0-	-37774	-0-	71	1	1533	2	N	61	85	0			12
							49	3	67	9							
08	35898	X	26000	-0-	-9898	-0-	1136	1	22853	2	N	1218	1048	0			182
							671	3	1340	9							
09	29430	X	22597	-0-	-6833	-0-	935	1	20165	2	N	1080	1072	0	21	1	169
							309	3	1188	9							
10	30411	X	6032	-0-	-24379	-0-	273	1	5324	2	N	300	419	0	9	1	41
							105	3	330	9							
*11	25170	X	22344	-0-	-2826	-0-	859	1	19796	2	Y	1164	1004	0			201
							409	3	1280	9							
*12	27831	X	27831	-0-	-0-	-0-	1071	1	24584	2	Y	1455	1416	0	8	1	232
							575	3	1601	9							

TOTAL GAS PROD: 288,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,256

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280984	X	161917	-0-	-119067	-0-	13487	1	142435	2	N	4824	5082	0			411
							689	3	5306	9							
02	253792	X	121459	-0-	-132333	-0-	12090	1	105499	2	N	3101	3124	0			388
							459	3	3411	9							
03	280984	X	120827	-0-	-160157	-0-	13035	1	104402	2	N	2717	2700	0			405
							401	3	2989	9							
04	203820	X	93023	-0-	-110797	-0-	11121	1	79245	2	N	1946	1984	0	15	1	352
							516	3	2141	9							
05	191642	X	87060	-0-	-104582	-0-	7347	1	77550	2	N	1727	1823	0			256
							263	3	1900	9							
06	156690	X	55859	-0-	-100831	-0-	2335	1	51796	2	N	1285	1390	0	14	1	137
							314	3	1414	9							
07	134478	X	54150	-0-	-80328	-0-	2307	1	49874	2	N	1442	1314	0			265
							383	3	1586	9							
08	120807	X	48599	-0-	-72208	-0-	2208	1	44626	2	N	1299	1369	0			195
							336	3	1429	9							
09	93000	X	42264	-0-	-50736	-0-	1804	1	39025	2	N	1112	1137	0			170
							212	3	1223	9							
10	87048	X	11416	-0-	-75632	-0-	533	1	10423	2	N	337	448	0	5	1	54
							89	3	371	9							
*11	55860	X	51056	-0-	-4804	-0-	2031	1	46989	2	Y	1608	1375	0			287
							267	3	1769	9							
12	54157	X	43055	-0-	-11102	-0-	1724	1	39745	2	Y	1248	1324	0	13	1	198
							213	3	1373	9							

TOTAL GAS PROD: 890,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,646

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1 WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212040	X	183883	-0-	-28157	-0-	9170	1	167984	3	N	5852	6156	0			499
							292	4	6437	9							
02	191520	X	130913	-0-	-60607	-0-	6108	1	120646	3	N	3622	3667	0			454
							175	4	3984	9							
03	212040	X	117436	-0-	-94604	-0-	5533	1	108287	3	N	3118	3119	0			453
							186	4	3430	9							
04	192390	X	92970	-0-	-99420	-0-	4675	1	85924	3	N	2023	2125	0			351
							146	4	2225	9							
05	193905	X	82866	-0-	-111039	-0-	4343	1	76568	3	N	1589	1721	0			219
							207	4	1748	9							
06	177960	X	68198	-0-	-109762	-0-	3965	1	62700	3	N	1265	1353	0			131
							141	4	1392	9							
07	144925	X	60178	-0-	-84747	-0-	3691	1	55104	3	N	1138	1063	0			206
							131	4	1252	9							
08	117428	X	43583	-0-	-73845	-0-	2698	1	39759	3	N	915	984	0			137
							119	4	1007	9							
09	92970	X	46463	-0-	-46507	-0-	2987	1	42438	3	N	824	835	0			126
							132	4	906	9							
10	82863	X	44639	-0-	-38224	-0-	2854	1	40753	3	N	841	860	0			107
							107	4	925	9							
*11	68190	X	39339	-0-	-28851	-0-	2525	1	35863	3	Y	801	772	0			136
							70	4	881	9							
12	60171	X	38119	-0-	-22052	-0-	2551	1	34711	3	Y	724	745	0			115
							61	4	796	9							

TOTAL GAS PROD: 948,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,712

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330522	X	262770	-0-	-67752	-0-	8242	1	230562	3	N	21657	22533	0			1846
							143	4	23823	9							
02	298536	X	204115	-0-	-94421	-0-	4975	1	182692	3	N	14953	14927	0			1872
							16448	9									
03	330522	X	209718	-0-	-120804	-0-	8131	1	188621	3	N	11686	11859	0			1699
							111	4	12855	9							
04	319860	X	155409	-0-	-164451	-0-	7153	1	70	2	N	8400	8640	0			1459
							138827	3	119	4							
05	290284	X	132427	-0-	-157857	-0-	2127	1	84502	2	N	7105	3328	0	4937	1	299
							37905	3	77	4							
06	254280	X	124607	-0-	-129673	-0-	5343	1	112095	3	N	6435	5385	0	761	1	588
							90	4	7079	9							
07	225990	X	109478	-0-	-116512	-0-	4949	1	98846	3	N	5072	4741	0			919
							104	4	5579	9							
08	209715	X	97229	-0-	-112486	-0-	4483	1	87749	3	N	4465	4717	0			667
							85	4	4912	9							
09	155400	X	81231	-0-	-74169	-0-	3889	1	73280	3	N	3583	3702	0			548
							121	4	3941	9							
10	132432	X	66501	-0-	-65931	-0-	3612	1	59572	3	N	2945	3117	0			376
							77	4	3240	9							
*11	124620	X	71112	-0-	-53508	-0-	3419	1	63856	3	Y	3433	3225	0			584
							61	4	3776	9							
12	109492	X	64557	-0-	-44935	-0-	2032	1	58592	3	Y	3575	3593	0			566
							3933	9									

TOTAL GAS PROD: 1,579,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,309

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241457	X	241457	-0-	-0-	-0-	7702	1	213927	3	N	17902	18797	0			1526
							136	4	19692	9							
02	215628	X	179297	-0-	-36331	-0-	4418	1	162239	3	N	11491	11578	0			1439
							12640	9									
03	238731	X	169925	-0-	-68806	-0-	6635	1	154275	3	N	8114	8373	0			1180
							90	4	8925	9							
04	231030	X	124972	-0-	-106058	-0-	5701	1	2163	2	N	5783	5958	0			1005
							110652	3	95	4							
05	238731	X	95219	-0-	-143512	-0-	1657	1	58532	2	N	4950	2552	0	3156	1	247
							29525	3	60	4							
06	231030	X	96049	-0-	-134981	-0-	4146	1	86990	3	N	4403	3758	0	486	1	406
							70	4	4843	9							
07	198493	X	88111	-0-	-110382	-0-	4005	1	79997	3	N	3659	3402	0			663
							84	4	4025	9							
08	169911	X	74500	-0-	-95411	-0-	3454	1	67603	3	N	3070	3275	0			458
							66	4	3377	9							
09	124980	X	62314	-0-	-62666	-0-	3008	1	56670	3	N	2311	2416	0			353
							94	4	2542	9							
10	99262	X	46288	-0-	-52974	-0-	2531	1	41739	3	N	1785	1910	0			228
							54	4	1964	9							
*11	96060	X	51210	-0-	-44850	-0-	2474	1	46197	3	Y	2268	2110	0			386
							44	4	2495	9							
12	88102	X	45701	-0-	-42401	-0-	1442	1	41586	3	Y	2430	2431	0			385
							2673	9									

TOTAL GAS PROD: 1,275,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,166

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 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	306342	X	182615	-0-	-123727	-0-	15185	1	160355	2	N	5669	5981	0			483
							839	3	6236	9							
02	276696	X	149061	-0-	-127635	-0-	14799	1	129133	2	N	4110	4078	0			515
							608	3	4521	9							
03	306342	X	163482	-0-	-142860	-0-	17611	1	141049	2	N	3864	3807	0			572
							572	3	4250	9							
04	139010	X	139010	-0-	-0-	-0-	16649	1	118663	2	N	2985	3009	0	15	1	533
							414	3	3284	9							
05	165044	X	123695	-0-	-41349	-0-	10439	1	110184	2	N	2453	2630	0			356
							374	3	2698	9							
06	176730	X	84779	-0-	-91951	-0-	3548	1	78705	2	N	1874	2018	0	14	1	198
							465	3	2061	9							
07	165044	X	83093	-0-	-81951	-0-	3554	1	76850	2	N	1965	1803	0			360
							527	3	2162	9							
08	163463	X	72136	-0-	-91327	-0-	3282	1	66372	2	N	1872	1948	0	4	1	280
							423	3	2059	9							
09	138990	X	61187	-0-	-77803	-0-	2621	1	56690	2	N	1485	1538	0			227
							242	3	1634	9							
10	123690	X	16744	-0-	-106946	-0-	785	1	15364	2	N	452	606	0	5	1	68
							98	3	497	9							
*11	84780	X	67181	-0-	-17599	-0-	2676	1	61859	2	Y	1966	1687	0			347
							483	3	2163	9							
12	83080	X	63632	-0-	-19448	-0-	2558	1	58970	2	Y	1637	1712	0	13	1	259
							303	3	1801	9							

TOTAL GAS PROD: 1,206,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,332

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272986	X	259642	-0-	-13344	-0-	8145	1	227614	3	N	21583	22526	0			1840
							142	4	23741	9							
02	246568	X	201009	-0-	-45559	-0-	4867	1	178719	3	N	15839	15696	0			1983
							17423	9									
03	272986	X	210168	-0-	-62818	-0-	8071	1	187469	3	N	13198	13262	0			1919
							110	4	14518	9							
04	264180	X	162952	-0-	-101228	-0-	7214	1	4477	2	N	10111	10274	0			1756
							140019	3	120	4							
05	272986	X	134084	-0-	-138902	-0-	2113	1	85731	2	N	7743	3856	0	5307	1	336
							37646	3	77	4							
06	251280	X	129178	-0-	-122102	-0-	5497	1	115330	3	N	7507	6331	0	818	1	694
							93	4	8258	9							
07	222549	X	114928	-0-	-107621	-0-	5154	1	102943	3	N	6112	5698	0			1108
							108	4	6723	9							
08	210180	X	103258	-0-	-106922	-0-	4728	1	92543	3	N	5361	5668	0			801
							90	4	5897	9							
09	162960	X	88150	-0-	-74810	-0-	4191	1	78973	3	N	4414	4540	0			675
							131	4	4855	9							
10	134075	X	70829	-0-	-63246	-0-	3816	1	62938	3	N	3631	3842	0			464
							81	4	3994	9							
*11	129180	X	77144	-0-	-52036	-0-	3683	1	68790	3	Y	4187	3939	0			712
							65	4	4606	9							
12	114917	X	70409	-0-	-44508	-0-	2201	1	63453	3	Y	4323	4351	0			684
							4755	9									

TOTAL GAS PROD: 1,621,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,009

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3 WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212319	X	154917	-0-	-57402	-0-	7782	1	142561	3	N	3934	4250	0			335
							247	4	4327	9							
02	191772	X	102445	-0-	-89327	-0-	4809	1	94988	3	N	2282	2331	0			286
							138	4	2510	9							
03	212319	X	90032	-0-	-122287	-0-	4267	1	83523	3	N	1907	1916	0			277
							144	4	2098	9							
04	69802	X	69802	-0-	-0-	-0-	3518	1	64668	3	N	1369	1408	0			238
							110	4	1506	9							
05	190991	X	58424	-0-	-132567	-0-	3065	1	54035	3	N	1071	1161	0			148
							146	4	1178	9							
06	149910	X	50439	-0-	-99471	-0-	2943	1	46547	3	N	768	836	0			80
							104	4	845	9							
07	113429	X	44101	-0-	-69328	-0-	2704	1	40370	3	N	846	773	0			153
							96	4	931	9							
08	90024	X	33141	-0-	-56883	-0-	2049	1	30203	3	N	725	770	0			108
							91	4	798	9							
09	69810	X	41879	-0-	-27931	-0-	2700	1	38360	3	N	635	646	0			97
							120	4	699	9							
10	58435	X	39529	-0-	-18906	-0-	2539	1	36256	3	N	581	604	0			74
							95	4	639	9							
*11	50430	X	34013	-0-	-16417	-0-	2195	1	31174	3	Y	530	514	0			90
							61	4	583	9							
12	44113	X	32346	-0-	-11767	-0-	2174	1	29588	3	Y	484	497	0			77
							52	4	532	9							

TOTAL GAS PROD: 751,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,132

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 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	322137	X	132858	-0-	-189279		-0-	2727	1	105190	3	N	22674	22970	0			1933
								24941	9									
02	106744	X	106744	-0-	-0-		-0-	3347	1	84153	3	N	17435	17185	0			2183
								65	4	19179	9							
03	118110	X	117649	-0-	-461		-0-	4796	1	93868	3	N	17113	16808	0			2488
								161	4	18824	9							
04	114300	X	95775	-0-	-18525		-0-	4218	1	77531	3	N	12631	12925	0			2194
								132	4	13894	9							
05	118110	X	80584	-0-	-37526		-0-	3708	1	65372	3	N	10297	11072	0			1419
								177	4	11327	9							
06	114300	X	65620	-0-	-48680		-0-	3368	1	53263	3	N	8063	8646	0			836
								120	4	8869	9							
07	118110	X	58329	-0-	-59781		-0-	3166	1	47265	3	N	7078	6631	0			1283
								112	4	7786	9							
08	117645	X	50684	-0-	-66961		-0-	2784	1	41035	3	N	6129	6497	0			915
								123	4	6742	9							
09	95790	X	41539	-0-	-54251		-0-	2364	1	33583	3	N	4988	5141	0			762
								105	4	5487	9							
10	80569	X	40781	-0-	-39788		-0-	2302	1	32862	3	N	5028	5148	0			642
								86	4	5531	9							
*11	65610	X	34711	-0-	-30899		-0-	1947	1	27653	3	Y	4597	4457	0			782
								54	4	5057	9							
12	58342	X	32668	-0-	-25674		-0-	1921	1	26136	3	Y	4150	4275	0			657
								46	4	4565	9							

TOTAL GAS PROD: 857,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,183

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368875	X	145806	-0-	-223069		-0-	2903	1	112002	3	N	28092	28454	0			2395
								30901	9									
02	120148	X	109871	-0-	-10277		-0-	3391	1	85112	3	N	19365	19335	0			2425
								66	4	21302	9							
03	133021	X	116695	-0-	-16326		-0-	4685	1	91703	3	N	18317	18079	0			2663
								158	4	20149	9							
04	128730	X	87976	-0-	-40754		-0-	3814	1	70096	3	N	12679	13140	0			2202
								119	4	13947	9							
05	133021	X	75884	-0-	-57137		-0-	3482	1	61397	3	N	9854	10698	0			1358
								166	4	10839	9							
06	128730	X	64713	-0-	-64017		-0-	3325	1	52589	3	N	7892	8432	0			818
								118	4	8681	9							
07	121644	X	58294	-0-	-63350		-0-	3179	1	47461	3	N	6855	6431	0			1242
								113	4	7541	9							
08	116684	X	50337	-0-	-66347		-0-	2774	1	40881	3	N	5963	6315	0			890
								123	4	6559	9							
09	87990	X	41177	-0-	-46813		-0-	2371	1	33682	3	N	4563	4756	0			697
								105	4	5019	9							
10	75888	X	39399	-0-	-36489		-0-	2253	1	32167	3	N	4450	4579	0			568
								84	4	4895	9							
*11	64710	X	34219	-0-	-30491		-0-	1935	1	27479	3	Y	4319	4152	0			735
								54	4	4751	9							
12	58280	X	32588	-0-	-25692		-0-	1912	1	26019	3	Y	4192	4263	0			664
								46	4	4611	9							

TOTAL GAS PROD: 856,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,541

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2 WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200508	X	149126	-0-	-51382	-0-	7378	1	135151	3	N	5784	6196	0			493
							235	4	6362	9							
02	181104	X	140245	-0-	-40859	-0-	6523	1	128851	3	N	4258	4218	0			533
							187	4	4684	9							
03	200508	X	118968	-0-	-81540	-0-	5580	1	109208	3	N	3629	3634	0			528
							188	4	3992	9							
04	194040	X	103822	-0-	-90218	-0-	5193	1	95446	3	N	2745	2796	0			477
							163	4	3020	9							
05	187922	X	94209	-0-	-93713	-0-	4923	1	86792	3	N	2054	2248	0			283
							235	4	2259	9							
06	150270	X	78455	-0-	-71815	-0-	4552	1	71990	3	N	1592	1710	0			165
							162	4	1751	9							
07	155279	X	67439	-0-	-87840	-0-	4126	1	61593	3	N	1431	1337	0			259
							146	4	1574	9							
08	118978	X	46436	-0-	-72542	-0-	2871	1	42316	3	N	1020	1127	0			152
							127	4	1122	9							
09	103830	X	58481	-0-	-45349	-0-	3769	1	53544	3	N	910	923	0			139
							167	4	1001	9							
10	94209	X	54179	-0-	-40030	-0-	3477	1	49647	3	N	841	873	0			107
							130	4	925	9							
*11	78450	X	46407	-0-	-32043	-0-	2991	1	42479	3	Y	776	751	0			132
							83	4	854	9							
12	67425	X	44218	-0-	-23207	-0-	2970	1	40416	3	Y	692	714	0			110
							71	4	761	9							

TOTAL GAS PROD: 1,001,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,732

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4 WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200756	X	150945	-0-	-49811	-0-	7511	1	137596	3	N	5090	5382	0			434
							239	4	5599	9							
02	181328	X	139801	-0-	-41527	-0-	6511	1	128614	3	N	4082	4005	0			511
							186	4	4490	9							
03	200756	X	136694	-0-	-64062	-0-	6457	1	126383	3	N	3306	3336	0			481
							217	4	3637	9							
04	194280	X	100458	-0-	-93822	-0-	5055	1	92909	3	N	2124	2236	0			369
							158	4	2336	9							
05	181443	X	93248	-0-	-88195	-0-	4908	1	86535	3	N	1428	1600	0			197
							234	4	1571	9							
06	149790	X	75470	-0-	-74320	-0-	4416	1	69845	3	N	956	1054	0			99
							157	4	1052	9							
07	154783	X	62147	-0-	-92636	-0-	3830	1	57178	3	N	912	846	0			165
							136	4	1003	9							
08	136679	X	44831	-0-	-91848	-0-	2788	1	41087	3	N	757	809	0			113
							123	4	833	9							
09	100470	X	56038	-0-	-44432	-0-	3621	1	51440	3	N	743	742	0			114
							160	4	817	9							
10	93248	X	53438	-0-	-39810	-0-	3440	1	49120	3	N	681	708	0			87
							129	4	749	9							
*11	75480	X	45620	-0-	-29860	-0-	2951	1	41912	3	Y	614	597	0			104
							82	4	675	9							
12	62155	X	42599	-0-	-19556	-0-	2868	1	39031	3	Y	574	587	0			91
							69	4	631	9							

TOTAL GAS PROD: 1,001,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,267

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166

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		306492	-0-	306492	420558		6408	1	278356	3	N	19753	19184	0			1684
								21728	9									
02	0		253314	-0-	253314	673872		5808	1	230772	3	N	15213	14992	0			1905
								16734	9									
03	877656	X	203784	-0-	-673872	-0-		5670	1	183059	3	N	13686	13601	0			1990
								15055	9									
04	305070	X	167116	-0-	-137954	-0-		4489	1	150858	3	N	10699	10831	0			1858
								11769	9									
05	315239	X	155391	-0-	-159848	-0-		4251	1	141402	3	N	8853	9491	0			1220
								9738	9									
06	305070	X	138930	-0-	-166140	-0-		3754	1	127164	3	N	7284	7749	0			755
								8012	9									
07	315239	X	130374	-0-	-184865	-0-		3553	1	120180	3	N	6037	5698	0			1094
								6641	9									
08	203794	X	115905	-0-	-87889	-0-		3379	1	107328	3	N	4725	5113	0			706
								5198	9									
09	167130	X	96936	-0-	-70194	-0-		2996	1	90080	3	N	3509	3679	0			536
								3860	9									
10	155403	X	89418	-0-	-65985	-0-		2904	1	83091	3	N	3112	3251	0			397
								3423	9									
*11	138930	X	74557	-0-	-64373	-0-		2466	1	68866	3	Y	2932	2830	0			499
								3225	9									
12	130386	X	67720	-0-	-62666	-0-		2318	1	62534	3	Y	2607	2693	0			413
								2868	9									

TOTAL GAS PROD: 1,799,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,410

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842

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		195996	-0-	195996	195996		3917	1	170166	3	N	19921	18935	0			1698
								21913	9									
02	0		184513	-0-	184513	380509		4117	1	163580	3	N	15287	15071	0			1914
								16816	9									
03	553873	X	173364	-0-	-380509	-0-		4772	1	154065	3	N	13206	13200	0			1920
								14527	9									
04	185370	X	131591	-0-	-53779	-0-		3509	1	117929	3	N	9230	9547	0			1603
								10153	9									
05	191549	X	97116	-0-	-94433	-0-		2593	1	86260	3	N	7512	8080	0			1035
								8263	9									
06	185370	X	86397	-0-	-98973	-0-		2268	1	76826	3	N	6639	6986	0			688
								7303	9									
07	191549	X	83806	-0-	-107743	-0-		2219	1	75044	3	N	5948	5558	0			1078
								6543	9									
08	191549	X	75027	-0-	-116522	-0-		2121	1	67375	3	N	5028	5355	0			751
								5531	9									
09	185370	X	62626	-0-	-122744	-0-		1874	1	56333	3	N	4017	4154	0			614
								4419	9									
10	60090	X	60090	-0-	-0-	-0-		1878	1	53737	3	N	4068	4163	0			519
								4475	9									
*11	86400	X	52079	-0-	-34321	-0-		1655	1	46207	3	Y	3834	3701	0			652
								4217	9									
12	83793	X	48639	-0-	-35154	-0-		1602	1	43214	3	Y	3475	3577	0			550
								3823	9									

TOTAL GAS PROD: 1,251,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,165

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885695	X	261580	-0-	-624115	-0-	5892	1	227293	3	N	25814	21495	0	5105	1	1766
							28395	9									
02	299096	X	223731	-0-	-75365	-0-	5475	1	201055	3	N	15637	15385	0	68	1	1950
							17201	9									
03	331142	X	225560	-0-	-105582	-0-	6225	1	204543	3	N	13447	12977	0	544	1	1876
							14792	9									
04	320460	X	172839	-0-	-147621	-0-	4523	1	10261	2	N	9817	9988	0			1705
							147256	3	10799	9							
05	331142	X	133622	-0-	-197520	-0-	1207	1	87300	2	N	7400	3649	0	5145	1	311
							36959	3	16	4							
06	320460	X	100023	-0-	-220437	-0-	2355	1	90243	3	N	6750	5650	0	793	1	618
							7425	9									
07	331142	X	72094	-0-	-259048	-0-	1751	1	65477	3	N	4424	4240	0			802
							4866	9									
08	331142	X	80734	-0-	-250408	-0-	2172	1	1	2	N	4682	4785	0			699
							73411	3	5150	9							
09	320460	X	71550	-0-	-248910	-0-	2160	1	65221	3	N	3790	3910	0			579
							4169	9									
10	331142	X	70390	-0-	-260752	-0-	2358	1	63772	3	N	3873	3958	0			494
							4260	9									
*11	100020	X	71991	-0-	-28029	-0-	3456	1	64549	3	Y	3568	3455	0			607
							61	4	3925	9							
12	80724	X	67103	-0-	-13621	-0-	2111	1	60861	3	Y	3755	3767	0			595
							4131	9									

TOTAL GAS PROD: 1,551,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,957

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		335412	-0-	335412	335412	7034	1	305571	3	N	20734	20389	0			1768
							22807	9									
02	0		276644	-0-	276644	612056	6287	1	249801	3	N	18687	18115	0			2340
							20556	9									
03	0		235743	-0-	235743	847799	6486	1	209410	3	N	18043	17760	0			2623
							19847	9									
04	1046908	X	199109	-0-	-847799	-0-	5287	1	177706	3	N	14651	14729	0			2545
							16116	9									
05	331390	X	181321	-0-	-150069	-0-	4902	1	163063	3	N	12142	13014	0			1673
							13356	9									
06	320700	X	156984	-0-	-163716	-0-	4176	1	141436	3	N	10338	10939	0			1072
							11372	9									
07	331390	X	143155	-0-	-188235	-0-	3817	1	129117	3	N	9292	8680	0			1684
							10221	9									
08	331390	X	78362	-0-	-253028	-0-	2121	1	67375	3	N	8060	8540	0			1204
							8866	9									
09	320700	X	108612	-0-	-212088	-0-	3270	1	98304	3	N	6398	6624	0			978
							7038	9									
10	331390	X	107252	-0-	-224138	-0-	3383	1	96797	3	N	6429	6586	0			821
							7072	9									
*11	156990	X	93456	-0-	-63534	-0-	3019	1	84298	3	Y	5581	5453	0			949
							6139	9									
12	143158	X	85635	-0-	-57523	-0-	2869	1	77424	3	Y	4856	5036	0			769
							5342	9									

TOTAL GAS PROD: 2,001,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 135,211

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803829	X	235239	-0-	-568590	-0-	5320	1	205202	3	N	22470	18820	0	4362	1	1544
							24717	9									
02	340620	X	186112	-0-	-154508	-0-	4579	1	168159	3	N	12158	12129	0	58	1	1515
							13374	9									
03	377115	X	181874	-0-	-195241	-0-	5055	1	166095	3	N	9749	9449	0	465	1	1350
							10724	9									
04	364950	X	132777	-0-	-232173	-0-	3508	1	7646	2	N	6745	6923	0			1172
							114203	3	7420	9							
05	377115	X	94818	-0-	-282297	-0-	922	1	60145	2	N	5039	2592	0	3392	1	227
							28196	3	12	4							
06	364950	X	90710	-0-	-274240	-0-	3888	1	81580	3	N	4705	3975	0	523	1	434
							66	4	5176	9							
07	377115	X	64461	-0-	-312654	-0-	2918	1	58285	3	N	2906	2813	0			527
							61	4	3197	9							
08	377115	X	71926	-0-	-305189	-0-	3331	1	65202	3	N	3027	3102	0			452
							63	4	3330	9							
09	364950	X	61138	-0-	-303812	-0-	2940	1	55396	3	N	2464	2539	0			377
							92	4	2710	9							
10	377115	X	65605	-0-	-311510	-0-	3578	1	59012	3	N	2672	2708	0			341
							76	4	2939	9							
*11	51152	X	51152	-0-	-0-	-0-	2465	1	46029	3	Y	2376	2313	0			404
							44	4	2614	9							
12	71920	X	46555	-0-	-25365	-0-	1465	1	42249	3	Y	2583	2578	0			409
							2841	9									

TOTAL GAS PROD: 1,282,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,894

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		149844	-0-	149844	149844	6011	1	133397	2	N	8999	8066	0			933
							537	3	9899	9							
07	0		172344	-0-	172344	322188	7116	1	153949	2	N	9578	8775	0			1736
							743	3	10536	9							
08	513607	X	191419	-0-	-322188	-0-	8518	1	172337	2	N	9059	9442	0			1353
							599	3	9965	9							
09	228540	X	71476	-0-	-157064	-0-	2961	1	64126	2	N	3976	4721	0			608
							15	3	4374	9							
10	236158	X	32410	-0-	-203748	-0-	1457	1	28551	2	N	2129	2465	0			272
							60	3	2342	9							
*11	228540	X	83463	-0-	-145077	-0-	3251	1	75042	2	Y	3814	3434	0			652
							975	3	4195	9							
12	236158	X	84181	-0-	-151977	-0-	3337	1	76841	2	Y	2994	3168	0	4	1	474
							710	3	3293	9							

TOTAL GAS PROD: 785,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,549

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		151329	-0-	151329	151329	3295	1	124172	3	N	21693	18704	0			2989
							23862	9									
06	0		194685	-0-	194685	346014	4246	1	162690	3	N	25226	25599	0			2616
							27749	9									
07	0		165375	-0-	165375	511389	3718	1	139005	3	N	20593	19477	0			3732
							22652	9									
08	666683	X	155294	-0-	-511389	-0-	3955	1	1	2	N	16064	17397	0			2399
							133668	3	17670	9							
09	198480	X	108351	-0-	-90129	-0-	3082	1	93051	3	N	11107	11808	0			1698
							12218	9									
10	205096	X	94654	-0-	-110442	-0-	3099	1	81140	3	N	9461	9951	0			1208
							8	4	10407	9							
*11	198480	X	82528	-0-	-115952	-0-	3577	1	70307	3	Y	7858	7729	0			1337
							8644	9									
12	205096	X	73255	-0-	-131841	-0-	2229	1	64260	3	Y	6151	6514	0			974
							6766	9									

TOTAL GAS PROD: 1,025,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,153

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 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
09	SHUT IN		128392	-0-	128392	128392	4988	1	108030	2	N	13976	11840	0			2136
							15374	9									
10	SHUT IN		155370	-0-	155370	283762	6762	1	132614	2	N	14540	14820	0			1856
							15994	9									
*11	SHUT IN		116757	-0-	116757	400519	4531	1	104981	2	Y	6586	7322	0			1120
							7245	9									
12	SHUT IN		102759	-0-	102759	503278	3985	1	91989	2	Y	6168	6311	0			977
							6785	9									

TOTAL GAS PROD: 503,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,270

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		121666	-0-	121666	121666	4688	1	101539	2	N	14035	11890	0			2145
							15439	9									
10	SHUT IN		148412	-0-	148412	270078	6368	1	124871	2	N	15612	15764	0			1993
							17173	9									
*11	SHUT IN		110771	-0-	110771	380849	4158	1	96336	2	Y	9343	9747	0			1589
							10277	9									
12	SHUT IN		95207	-0-	95207	476056	3633	1	83881	2	Y	6994	7476	0			1107
							7693	9									

TOTAL GAS PROD: 476,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,984

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		118930	-0-	118930	118930	4655	1	100814	2	N	12237	10367	0			1870
							13461	9									
10	SHUT IN		143753	-0-	143753	262683	6217	1	121923	2	N	14194	14252	0			1812
							15613	9									
11	SHUT IN		112823	-0-	112823	375506	4307	1	99801	2	Y	7923	8387	0			1348
							8715	9									
12	SHUT IN		68875	-0-	68875	444381	2607	1	60183	2	Y	5532	6004	0			876
							6085	9									

TOTAL GAS PROD: 444,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,886

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	24	1	1347	2	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	11	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	39	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	16	1	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	9	1	43	2	Y	21	21	1			-0-
							1	4	23	9							
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	25	1	567	2	Y	106	106	1			-0-
							108	4	117	9							
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	280	2	Y	92	92	1			-0-
							14	4	101	9							
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	162	1	684	2	N	331	331	1			-0-
							364	9									
02	1064	N	562	-0-	-502	-0-	160	1	126	2	N	251	251	1			-0-
							276	9									
03	1178	N	299	-0-	-879	-0-	126	1	28	2	N	132	132	1			-0-
							145	9									
04	1080	N	673	-0-	-407	-0-	116	1	276	2	N	255	255	1			-0-
							281	9									
05	620	N	545	-0-	-75	-0-	147	1	106	2	N	265	265	1			-0-
							292	9									
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	120	1	163	2	N	196	196	1			-0-
							216	9									
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	344	-0-	-214	-0-	158	1	22	2	N	148	148	1			-0-
							1	4	163	9							
09	510	N	120	-0-	-390	-0-	54	1	1	2	N	59	59	1			-0-
							65	9									
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	199	199	1			-0-
							1	4	219	9							
*11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	162	1	49	2	N	576	576	1			-0-
							2	4	634	9							
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,412

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GKT-MAP EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128619	X	99773	-0-	-28846	-0-	2828	1	96945	3	N	-0-					-0-
02	116172	X	72372	-0-	-43800	-0-	2468	1	69904	3	N	-0-					-0-
03	122078	X	-0-	-0-	-122078	-0-					N	-0-					-0-
04	118140	X	102913	-0-	-15227	-0-	3561	1	99352	3	N	-0-					-0-
05	113894	X	94043	-0-	-19851	-0-	3633	1	90410	3	N	-0-					-0-
06	96540	X	70002	-0-	-26538	-0-	3006	1	66996	3	N	-0-					-0-
07	111383	X	61006	-0-	-50377	-0-	3080	1	57926	3	N	-0-					-0-
08	106330	X	54290	-0-	-52040	-0-	2876	1	51414	3	N	-0-					-0-
09	102900	X	48920	-0-	-53980	-0-	2333	1	46587	3	N	-0-					-0-
10	94054	X	46059	-0-	-47995	-0-	2543	1	43516	3	N	-0-					-0-
*11	69990	X	43203	-0-	-26787	-0-	2481	1	40722	3	N	-0-					-0-
12	61008	X	NO RPT	-0-	-61008	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 692,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GKT-COLLINS EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		234881	-0-	234881	1689363	6542	1	224251	3	N	-0-					-0-
							4088	4									
02	SHUT IN		168291	-0-	168291	1857654	5739	1	162552	3	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		287206	-0-	287206	2144860	10024	1	277182	3	N	-0-					-0-
04	2368258	X	223398	-0-	-2144860	-0-	7729	1	215669	3	N	-0-					-0-
05	416485	X	194435	-0-	-222050	-0-	7512	1	186923	3	N	-0-					-0-
06	403050	X	169057	-0-	-233993	-0-	7258	1	161799	3	N	-0-					-0-
07	287215	X	152978	-0-	-134237	-0-	7722	1	145256	3	N	-0-					-0-
08	287215	X	138616	-0-	-148599	-0-	7342	1	131274	3	N	-0-					-0-
09	223410	X	122890	-0-	-100520	-0-	5861	1	117029	3	N	-0-					-0-
10	194432	X	115210	-0-	-79222	-0-	6361	1	108849	3	N	-0-					-0-
*11	169050	X	104534	-0-	-64516	-0-	6003	1	98531	3	N	-0-					-0-
12	152985	X	NO RPT	-0-	-152985	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,911,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GKT-MAP EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		387908	-0-	387908	1969189	10991	1	376786	3	N	119	193	1			75
							131	9									
02	SHUT IN		300109	-0-	300109	2269298	10228	1	289720	3	N	146	191	1			30
							161	9									
03	SHUT IN		296467	-0-	296467	2565765	10347	1	286110	3	N	9					39
							10	9									
04	SHUT IN		242713	-0-	242713	2808478	8398	1	234315	3	N	-0-					39
05	SHUT IN		218430	-0-	218430	3026908	8434	1	209864	3	N	120					159
							132	9									
06	3221775	X	194867	-0-	-3026908	-0-	8366	1	186501	3	N	-0-					159
07	427180	X	180299	-0-	-246881	-0-	9102	1	171197	3	N	-0-					159
08	427180	X	165025	-0-	-262155	-0-	8741	1	156266	3	N	16	150	1			25
							18	9									
09	413400	X	147835	-0-	-265565	-0-	7051	1	140784	3	N	-0-					25
10	427180	X	140604	-0-	-286576	-0-	7763	1	132841	3	N	-0-					25
*11	413400	X	127518	-0-	-285882	-0-	7323	1	120195	3	N	-0-					25
12	427180	X	NO RPT	-0-	-427180	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,401,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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-

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 (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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			2
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-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	6	5	1			1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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: 16

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	10898	-0-	10898	10898	10558	2	340	9	N	309	178	1			171
06	14B2 EXT	4056	-0-	4056	14954	4053	2	3	9	N	3	160	1			14
07	14B2 EXT	66	-0-	66	15020	66	2			N	-0-					14
08	14B2 EXT	21	-0-	21	15041	21	2			N	-0-					14
09	9280	263	-0-	-9017	6024	263	2			N	-0-					14
10	9920	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					14
11	4050 #	358	-0-	-3692	-0-	358	2			N	-0-					14
*12	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 16,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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

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-

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

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	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	226	1	11018	2	N	178	190	1			250
							196	9									
02	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	21	1	10086	2	N	183	363	1			70
							201	9									
03	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	320	1	10502	2	N	155	189	1			36
							171	9									
04	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	121	1	11074	2	N	183	187	1			32
							201	9									
05	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	182	1	9482	2	N	156					188
							172	9									
06	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	85	1	9352	2	N	132	190	1			130
							145	9									
07	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	1273	1	9313	2	N	183	191	1			122
							201	9									
08	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	598	1	9011	2	N	150	190	1			82
							165	9									
09	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	503	1	8509	2	N	115					197
							127	9									
10	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	205	1	9223	2	N	133	170	1			160
							146	9									
11	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	577	1	12087	2	N	184	194	1			150
							202	9									
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 115,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,752

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

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	2480	X	2046	-0-	-434	-0-	2032	2	14	9	N	13					322
02	2408	N	1500	-0-	-908	-0-	1500	2			N	-0-					322
03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	291	1	2680	2	N	-0-					322
04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	957	1	1924	2	N	-0-					322
05	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	846	1	2171	2	N	-0-	189	1			133
06	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	800	1	2149	2	N	-0-					133
07	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	948	1	2113	2	N	-0-					133
08	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	1016	1	2040	2	N	6					139
							7	9									
09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	1078	1	1681	2	N	7					146
							8	9									
10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	1101	1	1753	2	N	8					154
							9	9									
11	3000	N	3101	-0-	101	101	1352	1	1727	2	N	20					174
							22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	101					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 30,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	1054	N	888	-0-	-166	-0-	884	2	4	9	N	4					92
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1026	2	8	9	N	7					99
03	899	N	25	-0-	-874	-0-	24	2	1	9	N	1					100
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					100
05	1054	N	584	-0-	-470	-0-	584	2			N	-0-					100
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					100
07	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-					100
08	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					100
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					100
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					100
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					100
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 6,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	4	11	9	N	10					114
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	4	11	9	N	10					124
05	13		12	-0-	-1	-0-	1	4	11	9	N	10					134
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	R	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					137
02	1412	R	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					137
03	2821	#	531	-0-	-2290	-0-	531	2			N	-0-					137
04	2857	R	2857	-0-	-0-	-0-	2857	1			N	-0-					137
05	2821	#	204	-0-	-2617	-0-	203	2	1	9	N	1					138
06	1500	#	4	-0-	-1496	-0-	4	2			N	-0-					138
07	2945	#	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					138
08	2945	#	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					138
09	2850	#	-0-	-0-	-2850	-0-					N	66	65	1			26
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					26
11	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					26
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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

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

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-

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WOFFORD, C. J. 935452
WOFFORD GAS UNIT WELL #: 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

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
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
CLARKSON WELL #: 1 RRCID -> 287654 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4771 - 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
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	17342 X	10384	-0-	-6958 B	-0-	624	1	9760	2	N	-0-					-0-
10	DELQ PR	8519	-0-	8519 B	8519	554	1	7965	2	N	-0-					-0-
11	17940 X	2606	-0-	-15334 B	-0-	951	1	1655	2	N	-0-					-0-
12	18538 X	1040	-0-	-17498 B	-0-	548	1	492	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 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-

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-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
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-

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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-

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

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-

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (2200) //CONT.// 88732 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906
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-

TELFERNER (4600) //CONT.// 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906
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-

TELFERNER, EAST (4400) //CONT.// 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
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

	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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	101	2	77	9	Y	70	69	1			27
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	81	2	72	9	Y	65	75	1			17
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	267	2	91	9	Y	83	88	1			12
04	180	N	42	-0-	-138	-0-	31	2	11	9	Y	10	16	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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	1168	-0-	1168	1168	1168	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	3202	-0-	3202	4370	3202	2			Y	-0-					-0-
11	2990		1529	-0-	-1461	2909	1529	2			Y	-0-					-0-
*12	2966	R	57	-0-	-2909	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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

	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	6603	#	2029	-0-	-4574	-0-	2029	2			N	-0-					70
02	4984	#	1239	-0-	-3745	-0-	1239	2			N	-0-					70
03	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					70
04	3180	#	542	-0-	-2638	-0-	541	2	1	9	N	1					71
05	2666	#	88	-0-	-2578	-0-	88	2			N	-0-					71
06	3045	R	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					71
07	1840	R	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					71
08	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					71
09	3060	#	814	-0-	-2246	-0-	810	2	4	9	N	4					75
10	3162	#	2267	-0-	-895	-0-	2162	2	105	9	N	95					170
11	3060	#	1982	-0-	-1078	-0-	1335	2	647	9	N	588	330	1			428
12	1829	#	878	-0-	-951	-0-	464	2	414	9	N	376	657	1			147

TOTAL GAS PROD: 15,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,064

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,148 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 101 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

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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					46
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

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	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-

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	6107 #	5551	-0-	-556	-0-	5474	2	77	9	N	70					260
02	5516 #	4847	-0-	-669	-0-	4783	2	64	9	N	58	280	1			38
03	6045 #	5788	-0-	-257	-0-	5738	2	50	9	N	45					83
04	5700 #	5324	-0-	-376	-0-	5273	2	51	9	N	46					129
05	5797 #	2959	-0-	-2838	-0-	2928	2	31	9	N	28					157
06	5610 #	8	-0-	-5602	-0-	8	2			N	-0-					157
07	5797 #	431	-0-	-5366	-0-	428	2	3	9	N	3					160
08	5797 #	4376	-0-	-1421	-0-	4284	2	92	9	N	84					244
09	5310 #	4278	-0-	-1032	-0-	4213	2	65	9	N	59	188	1			115
10	5218 R	5218	-0-	-0-	-0-	5186	2	32	9	N	29					144
11	4445 R	4445	-0-	-0-	-0-	4379	2	66	9	N	60					204
12	4433 #	4217	-0-	-216	-0-	4164	2	53	9	N	48					252

TOTAL GAS PROD: 47,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

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	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-

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	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					71
02	1036 N	251	-0-	-785	-0-	251	2			N	-0-					71
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					71
04	870 N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					71
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					71
06	900 N	290	-0-	-610	-0-	290	2			N	-0-					71
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					71
08	1085 N	757	-0-	-328	-0-	757	2			N	-0-					71
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					71
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 6,884 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	2					292
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

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

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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

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-

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

01	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	62	1	945	3	N	-0-					4
02	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	56	1	759	3	N	-0-					4
03	1364	N	859	-0-	-505	B	-0-	61	1	798	3	N	-0-					4
04	960	N	853	-0-	-107	B	-0-	60	1	793	3	N	-0-					4
05	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1255	3	N	-0-					4
06	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	60	1	821	3	N	-0-					4
07	868	N	836	-0-	-32	B	-0-	62	1	774	3	N	-0-					4
08	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1077	3	N	-0-					4
09	870	N	858	-0-	-12	B	-0-	48	1	810	3	N	-0-					4
10	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	60	1	923	3	N	-0-					4
11	1110	N	796	-0-	-314	B	-0-	796	3			N	-0-					4
*12	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	56	1	889	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,289 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	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2900	-0-	-100	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,050 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	1922	N	1191	-0-	-731	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1845	-0-	-405	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	389	-0-	-231	-0-	2 1	1 9	386	2	Y	1					84
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	4 44	1 9	718	2	Y	40	59	1			65
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	3 14	1 9	542	2	Y	13					78
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	742	2	Y	2					80
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	5 18	1 9	730	2	Y	16					96
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	5	1	707	2	Y	-0-					96
07	775	N	545	-0-	-230	-0-	4	1	541	2	Y	-0-					96
08	744	N	579	-0-	-165	-0-	4 35	1 9	540	2	Y	32	32	1			96
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	6 11	1 9	761	2	Y	10					106
10	558	N	482	-0-	-76	-0-	5 11	1 9	466	2	Y	10					116
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	8 20	1 9	733	2	Y	18					134
12	806	N	178	-0-	-628	-0-	2 10	1 9	166	2	Y	9					143

TOTAL GAS PROD: 7,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

THE RAPTURE (WILCOX) //CONT.// 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35185	X	28008	-0-	-7177	-0-	645	1	27225	2	Y	125					240
							138	9									
02	31780	X	24451	-0-	-7329	-0-	581	1	23636	2	Y	213	290	1			163
							234	9									
03	33697	X	24433	-0-	-9264	-0-	644	1	23655	2	Y	122					285
							134	9									
04	28890	X	23107	-0-	-5783	-0-	619	1	22376	2	Y	102					387
							112	9									
05	29853	X	22797	-0-	-7056	-0-	641	1	22035	2	Y	110	352	1			145
							121	9									
06	27090	X	20554	-0-	-6536	-0-	605	1	19855	2	Y	85					230
							94	9									
07	27063	X	19217	-0-	-7846	-0-	145	1	18983	2	Y	81	176	1			135
							89	9									
08	24428	X	17879	-0-	-6549	-0-	139	1	17533	2	Y	188	101	1			222
							207	9									
09	23100	X	14574	-0-	-8526	-0-	122	1	14382	2	Y	64	176	1			110
							70	9									
10	22785	X	13293	-0-	-9492	-0-	329	1	12933	2	Y	28					138
							31	9									
11	20550	X	10179	-0-	-10371	-0-	525	1	9588	2	Y	60					198
							66	9									
12	19220	X	9766	-0-	-9454	-0-	615	1	9099	2	Y	47	175	1			70
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 228,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,225

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

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-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	114	-0-	-475	-0-	1	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	98	-0-	-434	-0-	1	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	136	-0-	-453	-0-	1	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	518	-0-	-52	-0-	3	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	410	-0-	-117	-0-	3	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	8	1	1044	2	Y	-0-					-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	18	1	2154	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	171	-0-	-232	-0-	2	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	20	1	1897	2	Y	-0-					-0-
*12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	31	1	2369	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,470 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827					N	NO RPT					37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827					N	NO RPT					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827					N	NO RPT					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827					N	NO RPT					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827					N	NO RPT					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827					N	NO RPT					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827					N	NO RPT					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827					N	NO RPT					37
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827					N	NO RPT					37
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827					N	NO RPT					37
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827					N	NO RPT					37
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827					N	NO RPT					37

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

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10	-0-	10	B	-419	10	2			N	-0-					23
02	0	N	8	-0-	8	B	-411	8	2			N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-411					N	NO RPT					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-411					N	NO RPT					23
05	8	N	NO RPT	-0-	-8	B	-411					N	NO RPT					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-411					N	NO RPT					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-411					N	NO RPT					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-411					N	NO RPT					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-411					N	NO RPT					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-411					N	NO RPT					23
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-411					N	NO RPT					23
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-411					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	-5902			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5902			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5902			N	NO RPT			-0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617			N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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
ENSIGN OPERATING LLC 253102
SCHULZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 13120 - 13320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	3061	-0-	-70	-0-	3061 3		N	-0-			-0-
02	2828 X	2811	-0-	-17	-0-	2811 3		N	-0-			-0-
03	3131 X	3063	-0-	-68	-0-	3063 3		N	-0-			-0-
04	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 3		N	-0-			-0-
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 3		N	-0-			-0-
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 3		N	-0-			-0-
07	3193 X	3137	-0-	-56	-0-	3137 3		N	-0-			-0-
08	3193 X	2764	-0-	-429	-0-	2764 3		N	-0-			-0-
09	3120 X	2833	-0-	-287	-0-	2833 3		N	-0-			-0-
10	3224 X	2864	-0-	-360	-0-	2864 2		N	-0-			-0-
11	3120 X	1826	-0-	-1294	-0-	1826 2		N	-0-			-0-
12	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3171	-0-	-208	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2404	-0-	-648	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2092	-0-	-1256	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2579	-0-	-661	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3124	-0-	-296	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	2976	-0-	-1364	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	2961	-0-	-1239	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6665	X	6175	-0-	-490	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	5256	-0-	-764	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
03	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	5645	-0-	-745	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5603	-0-	-752	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6269	-0-	-396	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	5383	-0-	-1282	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6013	-0-	-797	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	5367	-0-	-1670	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
*11	6810	X	3932	-0-	-2878	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,091 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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	954	-0-	-306	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2180	-0-	-620	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	2862	-0-	-1013	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	2502	-0-	-1248	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	2124	-0-	-1751	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2372	-0-	-898	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
08	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2827	-0-	-428	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2476	-0-	-1274	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1736	N	1204	-0-	-532	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1281	-0-	-455	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	805	-0-	-466	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
11	780	N	607	-0-	-173	-0-	607	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

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

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-1550	-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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

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

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	3906	X	2498	-0-	-1408	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2593	-0-	-935	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
05	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
06	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4117	-0-	-719	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	2767	-0-	-2069	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	1313	-0-	-3367	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	1578	-0-	-3258	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
*11	4380	X	3709	-0-	-671	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,346 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	5456	X	4802	-0-	-654	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	3392	-0-	-1536	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	3578	-0-	-1878	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	3049	-0-	-2231	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	3008	-0-	-2448	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	2720	-0-	-1930	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	1948	-0-	-1803	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2280	-0-	-1285	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2217	-0-	-843	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2462	-0-	-545	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
*11	2730	X	1988	-0-	-742	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	3100	X	3076	-0-	-24	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1851	-0-	-1005	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2497	-0-	-665	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	1892	-0-	-1168	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	1881	-0-	-1281	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2352	-0-	-618	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2209	-0-	-302	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	1737	-0-	-774	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	2209	-0-	-209	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
*11	2340	X	777	-0-	-1563	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2728	N	2615	-0-	-113	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2181	-0-	-199	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2113	-0-	-274	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2338	-0-	-182	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2183	-0-	-235	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2042	-0-	-88	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1717	-0-	-453	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1524	-0-	-606	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-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-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1564	-0-	-730	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1838	-0-	-580	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1914	-0-	-186	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
*11	1830	N	1344	-0-	-486	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2901	-0-	-106	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2421	-0-	-267	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2593	-0-	-166	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1936	-0-	-884	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2144	-0-	-770	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2067	-0-	-753	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2142	-0-	-524	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2144	-0-	-460	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
*11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,134 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

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

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

TIGER BEND (FRIO 1350) //CONT.// 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2702	-0-	-708	-0-	235	1	2467	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2017	-0-	-1063	-0-	281	1	1736	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	1191	-0-	-1940	-0-	117	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2108	-0-	-922	-0-	204	1	1904	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1424	-0-	-1273	-0-	126	1	1298	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2263	-0-	-347	-0-	278	1	1985	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	2180	-0-	-52	-0-	306	1	1874	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1470	-0-	-700	-0-	161	1	1309	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	948	-0-	-1302	-0-	147	1	801	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1181	-0-	-1144	-0-	97	1	1084	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	382	-0-	-1868	-0-	21	1	361	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1390	-0-	-780	-0-	130	1	1260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,256 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	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					12
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					12

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

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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					28
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018 - P/A 11/01/18

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

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	16115		11021	-0-	-5094	-0-	248 84	1 9	10689	2	N	76					76
02	10658		10271	-0-	-387	-0-	224 113	1 9	9934	2	N	103	128	1			51
03	13705		12324	-0-	-1381	-0-	248 45	1 9	12031	2	N	41					92
04	10590	#	6309	-0-	-4281	-0-	240 42	1 9	6027	2	N	38					130
05	11377	#	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					130
06	11940	#	-0-	-0-	-11940	-0-					N	-0-					130
07	12338	#	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					130
08	12338	#	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					130
09	6300	#	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					130
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	383	-0-	383	383	383	1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 383 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	13274	-0-	-1668	-0-	592 42	1 9	12640	3	Y	38	185	1			126
02	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	574 83	1 9	11680	3	Y	75					201
03	14570	X	13374	-0-	-1196	-0-	610 91	1 9	12673	3	Y	83	180	1			104
04	13110	X	12837	-0-	-273	-0-	590 103	1 9	12144	3	Y	94					198
05	13671	X	13335	-0-	-336	-0-	607 131	1 9	12597	3	Y	119	188	1			129
06	13230	X	12042	-0-	-1188	-0-	563 90	1 9	11389	3	Y	82					211
07	13671	X	13542	-0-	-129	-0-	626 116	1 9	12800	3	Y	105	187	1			129
08	13361	X	10696	-0-	-2665	-0-	533 81	1 9	10082	3	Y	74					203
09	12900	X	10840	-0-	-2060	-0-	566 81	1 9	10193	3	Y	74	176	1			101
10	13547	X	9166	-0-	-4381	-0-	504 77	1 9	8585	3	Y	70					171
11	13110	X	8532	-0-	-4578	-0-	463 72	1 9	7997	3	Y	65					236
12	13547	X	9779	-0-	-3768	-0-	546 110	1 9	9123	3	Y	100	190	1			146

TOTAL GAS PROD: 139,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

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

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
10	279	N	199	-0-	-80	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					-0-
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	5921	X	3346	-0-	-2575	-0-	1342	1	1952	3	Y	47	75	1			93
							52	9									
02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	1235	1	5186	3	Y	106	108	1			91
							117	9									
03	5735	X	5719	-0-	-16	-0-	1162	1	4448	3	Y	99	95	1			95
							109	9									
04	5550	X	4857	-0-	-693	-0-	1418	1	3367	3	Y	65	96	1			64
							72	9									
05	7254	X	4805	-0-	-2449	-0-	1150	1	3597	3	Y	53					117
							58	9									
06	7020	X	6239	-0-	-781	-0-	939	1	5221	3	Y	72	103	1			86
							79	9									
07	7254	X	2219	-0-	-5035	-0-	1229	1	965	3	Y	23					109
							25	9									
08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	1904	1	4598	3	Y	124	119	1			114
							136	9									
09	6240	X	4859	-0-	-1381	-0-	1440	1	3378	3	Y	37					151
							41	9									
10	6448	X	5040	-0-	-1408	-0-	1454	1	3531	3	Y	50	113	1			88
							55	9									
11	6420	X	5996	-0-	-424	-0-	1955	1	3929	3	Y	102	119	1			71
							112	9									
12	6634	X	5225	-0-	-1409	-0-	1487	1	3657	3	Y	74					145
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 61,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

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-

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	5921 X	5084	-0-	-837	-0-	2039	1	2966	3	Y	72	113	1			113
						79	9									
02	5208 X	4689	-0-	-519	-0-	886	1	3719	3	Y	76	78	1			111
						84	9									
03	5518 X	5063	-0-	-455	-0-	1029	1	3937	3	Y	88	84	1			115
						97	9									
04	5250 X	4753	-0-	-497	-0-	1387	1	3296	3	Y	64	94	1			85
						70	9									
05	5177 X	4933	-0-	-244	-0-	1181	1	3693	3	Y	54					139
						59	9									
06	5010 X	4630	-0-	-380	-0-	697	1	3874	3	Y	54	76	1			117
						59	9									
07	5177 X	4741	-0-	-436	-0-	2627	1	2060	3	Y	49					166
						54	9									
08	4960 X	3757	-0-	-1203	-0-	1078	1	2602	3	Y	70	67	1			169
						77	9									
09	4770 X	3186	-0-	-1584	-0-	945	1	2215	3	Y	24					193
						26	9									
10	4929 X	3306	-0-	-1623	-0-	954	1	2316	3	Y	33	74	1			152
						36	9									
11	4620 X	3189	-0-	-1431	-0-	1040	1	2090	3	Y	54	63	1			143
						59	9									
12	4743 X	3276	-0-	-1467	-0-	933	1	2292	3	Y	46					189
						51	9									

TOTAL GAS PROD: 50,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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 LYNE, NE. (HOCKLEY E) //CONT.// 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

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 //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	14B DENY	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-

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-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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

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

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-

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-

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-

TOM OCONNOR (3250) //CONT.// 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, 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-

MAUDE WILLIAMS ET AL -A- WELL #: 40 RRCID -> 286558 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3572 - 3578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4293	X	-0-	-0-	-4293	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-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 (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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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	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	34	-0-	34	34	34	1			N	-0-					-0-
02	180	X	146	-0-	-34	-0-	146	1			N	-0-					-0-
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	1			N	-0-					-0-
08	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	1			N	-0-					-0-
09	210	N	47	-0-	-163	-0-	47	1			N	-0-					-0-
10	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	1			N	-0-					-0-
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	1			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575 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

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

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

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

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

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 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	341	X	150	-0-	-191	-0-	150	1			N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	1			N	-0-					-0-
03	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	1			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	1			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			N	-0-					-0-
08	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	1			N	-0-					-0-
09	360	N	117	-0-	-243	-0-	117	1			N	-0-					-0-
10	465	N	36	-0-	-429	-0-	36	1			N	-0-					-0-
11	240	X	86	-0-	-154	-0-	86	1			N	-0-					-0-
*12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

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

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 73 RRCID -> 263649 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 "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-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 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-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 280203 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4164 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	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 OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 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	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-

TOM O'CONNOR (4830) 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, MARY F. "E" WELL #: E 3 RRCID -> 117390 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4829 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	-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 (4830) //CONT.// 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (4840) 90534 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 42 RRCID -> 223466 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3865 - 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	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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	142	-0-	-230	-0-	142	1			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	1			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	1			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
08	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	1			N	-0-					-0-
09	330	N	100	-0-	-230	-0-	100	1			N	-0-					-0-
10	403	N	28	-0-	-375	-0-	28	1			N	-0-					-0-
11	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

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

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-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

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

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-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3560	-0-	3560	3560	1886	1	54	2	N	-0-					-0-
							1620	3									
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3560					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		568	-0-	568	4128	307	1	7	2	N	-0-					-0-
							254	3									
06	14B2 EXT		51	-0-	51	4179	24	1	1	2	N	-0-					-0-
							26	3									
07	4435	X	256	-0-	-4179	-0-	153	1	6	2	N	-0-					-0-
							97	3									
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	218	-0-	-322	-0-	85	1	16	2	N	-0-					-0-
							117	3									
10	558	X	494	-0-	-64	-0-	128	1	59	2	N	-0-					-0-
							307	3									
11	240	X	239	-0-	-1	-0-	44	1	16	2	N	-0-					-0-
							179	3									
12	248	X	36	-0-	-212	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
							29	3									

TOTAL GAS PROD: 5,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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		32	-0-	32	34	32	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
03	34	X	-0-	-0-	-34	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-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: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		62	-0-	62	247	62	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					-0-
03	247	X	-0-	-0-	-247	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 11 RRCID -> 286598 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4914 - 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	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					-0-
02	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					-0-
03	1764	X	253	-0-	-1511	-0-	253	1			N	-0-					-0-
04	1890	X	274	-0-	-1616	-0-	274	1			N	-0-					-0-
05	1953	X	669	-0-	-1284	-0-	669	1			N	-0-					-0-
06	1890	X	144	-0-	-1746	-0-	144	1			N	-0-					-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					-0-
08	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	1			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-
11	360	X	97	-0-	-263	-0-	97	1			N	-0-					-0-
12	620	X	88	-0-	-532	-0-	88	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,432 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-	-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 (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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	462	1	13	2		N	-0-				-0-
							397	3									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	328	1	5	2		N	-0-				-0-
							178	3									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-						N	-0-				-0-
07	527	N	93	-0-	-434	-0-	55	1	2	2		N	-0-				-0-
							36	3									
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	79	1	2	2		N	-0-				-0-
							69	3									
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	132	1	24	2		N	-0-				-0-
							179	3									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-				-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-				-0-
12	341	N	218	-0-	-123	-0-	9	1	38	2		N	-0-				-0-
							171	3									

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	651	X	-0-	-0-	-651	-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 (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	527	N	214	-0-	-313	-0-	100 102	1 3	12	2	N	-0-					-0-
02	336	N	137	-0-	-199	-0-	2 122	1 3	13	2	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	197 169	1 3	6	2	N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	243 131	1 3	4	2	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	203 168	1 3	4	2	N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	159 178	1 3	5	2	N	-0-					-0-
07	403	N	234	-0-	-169	-0-	139 89	1 3	6	2	N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	312 276	1 3	6	2	N	-0-					-0-
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	101 137	1 3	18	2	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	73 178	1 3	34	2	N	-0-					-0-
11	570	N	351	-0-	-219	-0-	63 264	1 3	24	2	N	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	22 460	1 3	100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,120 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	2480	X	1091	-0-	-1389	-0-	511	1	60	2	N	-0-					-0-
							520	3									
02	1456	N	823	-0-	-633	-0-	12	1	75	2	N	-0-					-0-
							736	3									
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	667	1	19	2	N	-0-					-0-
							573	3									
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	676	1	10	2	N	-0-					-0-
							367	3									
05	899	N	676	-0-	-223	-0-	365	1	8	2	N	-0-					-0-
							303	3									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	901	1	30	2	N	-0-					-0-
							1001	3									
07	1085	N	950	-0-	-135	-0-	565	1	23	2	N	-0-					-0-
							362	3									
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	994	1	21	2	N	-0-					-0-
							874	3									
09	1920	N	1327	-0-	-593	-0-	521	1	96	2	N	-0-					-0-
							710	3									
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	280	1	131	2	N	-0-					-0-
							672	3									
11	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	361	1	138	2	N	-0-					-0-
							1501	3									
12	1364	X	1303	-0-	-61	-0-	50	1	225	2	N	-0-					-0-
							1028	3									

TOTAL GAS PROD: 15,386 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	1			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	1			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	1			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	270	-0-	-319	-0-	270	1			N	-0-					-0-
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	1			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122 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-	-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 (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2019 - P/A 02/27/19

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

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	6231	X	4432	-0-	-1799	-0-	2076 2112	1 3	244	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	3128	-0-	-2500	-0-	44 2799	1 3	285	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	4728	-0-	-1503	-0-	2504 2152	1 3	72	2	N	-0-					-0-
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	3742 2030	1 3	54	2	N	-0-					-0-
05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	2883 2387	1 3	64	2	N	-0-					-0-
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	2688 2987	1 3	88	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	4371	-0-	-1643	-0-	2601 1664	1 3	106	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	6001	-0-	-13	-0-	3158 2778	1 3	65	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	2096	-0-	-3724	-0-	823 1123	1 3	150	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	3076	-0-	-2876	-0-	794 1911	1 3	371	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	3620	-0-	-2200	-0-	653 2718	1 3	249	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	3335	-0-	-2679	-0-	128 2632	1 3	575	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,710 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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	57	-0-	57	57	57	1			N	-0-					-0-
02	115	R	58	-0-	-57	-0-	58	1			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-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: 115 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 (5440) //CONT.// 90534 675 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 32 RRCID -> 286807 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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-

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-

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436

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

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5500 SAND) //CONT.// 90534 725 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 (5615) 90534 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 32 RRCID -> 259862 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 "C" WELL #: 2 RRCID -> 282111 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5730 - 5736

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/15/2019

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 (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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	774	1	22	2		N	-0-				-0-
							665	3									
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	280	1	4	2		N	-0-				-0-
							152	3									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-						N	-0-				-0-
07	465	N	85	-0-	-380	-0-	50	1	2	2		N	-0-				-0-
							33	3									
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	67	1	2	2		N	-0-				-0-
							59	3									
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	116	1	21	2		N	-0-				-0-
							158	3									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-				-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-				-0-
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	10	1	44	2		N	-0-				-0-
							199	3									

TOTAL GAS PROD: 2,658 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	8272	-0-	8272	8272	4366	1	125	2	N	26	20	0			6
							3752	3	29	9							
04	14B2	EXT	2464	-0-	2464	10736	1582	1	23	2	N	-0-	6	0			-0-
							859	3									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10736					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10736					N	-0-					-0-
07	10891	X	155	-0-	-10736	-0-	92	1	4	2	N	-0-					-0-
							59	3									
08	8277	X	228	-0-	-8049	-0-	120	1	3	2	N	-0-					-0-
							105	3									
09	2460	X	476	-0-	-1984	-0-	187	1	34	2	N	-0-					-0-
							255	3									
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	496	X	178	-0-	-318	-0-	7	1	31	2	N	-0-					-0-
							140	3									

TOTAL GAS PROD: 11,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

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 (-)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-

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 (-)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-	-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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	7	1	982	2	N	40					224
							44	9									
02	1092	N	785	-0-	-307	-0-	4	1	772	2	N	8					232
							9	9									
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	6	1	1033	2	N	28	185	1			75
							31	9									
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	6	1	1132	2	N	36					111
							40	9									
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	6	1	1060	2	N	42					153
							46	9									
06	1050	N	990	-0-	-60	-0-	5	1	939	2	N	42	162	1			33
							46	9									
07	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	6	1	1057	2	N	23					56
							25	9									
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	4	1	1106	2	N	37					93
							41	9									
09	990	N	964	-0-	-26	-0-	5	1	923	2	N	33					126
							36	9									
10	1085	N	954	-0-	-131	-0-	5	1	924	2	N	23					149
							25	9									
11	1110	N	842	-0-	-268	-0-	4	1	812	2	N	24					173
							26	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 11,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B	DENY	-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	35907	X	35907	-0-	-0-	-0-	35464	2	443	9	N	403	545	1			113
	02	34017	X	34017	-0-	-0-	-0-	33591	2	426	9	N	387	178	1			322
	03	39410	X	39410	-0-	-0-	-0-	38902	2	508	9	N	462	516	1			268
	04	35802	X	35802	-0-	-0-	-0-	35398	2	404	9	N	367	529	1			106
	05	33866	X	33866	-0-	-0-	-0-	33468	2	398	9	N	362	359	1			109
	06	35963	X	35963	-0-	-0-	-0-	35509	2	454	9	N	413	356	1			166
	07	36008	X	36008	-0-	-0-	-0-	35578	2	430	9	N	391	354	1			203
	08	35307	X	35307	-0-	-0-	-0-	34899	2	408	9	N	371	494	1			80
	09	31924	X	31924	-0-	-0-	-0-	31526	2	398	9	N	362	179	1			263
	10	32539	X	32539	-0-	-0-	-0-	32176	2	363	9	N	330	358	1			235
	11	30682	X	30682	-0-	-0-	-0-	30334	2	348	9	N	316	360	1			191
*	12	31144	X	31144	-0-	-0-	-0-	30646	2	498	9	N	453	338	1			306

TOTAL GAS PROD: 412,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,617

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	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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1365	-0-	-278	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	576	-0-	-602	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	424	-0-	-866	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	570	N	199	-0-	-371	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,245 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-

TULETA (4400) //CONT.// 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*12	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	80	-0-	80	1911	80	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	65	-0-	65	1976	65	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	61	-0-	61	2037	61	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	61	-0-	61	2098	61	2			N	-0-					-0-
08	2153	N	55	-0-	-2098	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
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

01	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	756	N	528	-0-	-228	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	630	N	433	-0-	-197	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*12	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

01	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,399 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 #: 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	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	630	N	434	-0-	-196	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,963 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-

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

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-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

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

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

WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	2035	1	1561	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
02	2576 X	2059	-0-	-517	-0-	1293	1	756	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									
03	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	1937	1	1094	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	3480 X	2707	-0-	-773	-0-	1794	1	912	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	3596 X	2601	-0-	-995	-0-	1863	1	738	3	N	-0-					-0-
06	3480 X	2079	-0-	-1401	-0-	1450	1	629	3	N	-0-					-0-
07	3038 X	1018	-0-	-2020	-0-	749	1	269	3	N	-0-					-0-
08	3038 X	1722	-0-	-1316	-0-	1165	1	557	3	N	-0-					-0-
09	2700 X	1339	-0-	-1361	-0-	956	1	383	3	N	-0-					-0-
10	2604 X	1742	-0-	-862	-0-	1260	1	482	3	N	-0-					-0-
11	2070 X	1764	-0-	-306	-0-	1136	1	628	3	N	-0-					-0-
*12	1736 X	1298	-0-	-438	-0-	700	1	598	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

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	527	N	413	-0-	-114	-0-	222	1	170	3	N	19					111
							21	9									
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	284	1	166	3	N	4					115
							4	9									
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	286	1	161	3	N	19	111	1			23
							21	9									
04	390	N	325	-0-	-65	-0-	205	1	105	3	N	14					37
							15	9									
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	490	1	194	3	N	12					49
							13	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	466	1	202	3	N	3					52
							3	9									
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	422	1	152	3	N	-0-					52
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	452	1	217	3	N	3					55
							3	9									
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	471	1	189	3	N	5					60
							6	9									
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	487	1	187	3	N	7					67
							8	9									
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	375	1	208	3	N	8					75
							9	9									
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	342	1	293	3	N	29					104
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 6,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

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	4154	X	761	-0-	-3393	-0-	429	1	330	3	N	2	2	8			127
							2	9									
02	3752	X	2129	-0-	-1623	-0-	1337	1	783	3	N	8	1	8			134
							9	9									
03	4154	X	2852	-0-	-1302	-0-	1814	1	1024	3	N	13					147
							14	9									
04	3690	X	3583	-0-	-107	-0-	2373	1	1207	3	N	3	126	1			24
							3	9									
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	2295	1	910	3	N	5					29
							6	9									
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	1940	1	840	3	N	4					33
							4	9									
07	3689	X	2050	-0-	-1639	-0-	1508	1	542	3	N	-0-					33
08	3689	X	1867	-0-	-1822	-0-	1261	1	604	3	N	2					35
							2	9									
09	3570	X	3274	-0-	-296	-0-	2332	1	936	3	N	5					40
							6	9									
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	2369	1	907	3	N	6					46
							7	9									
11	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	1636	1	905	3	N	5					51
							6	9									
*12	2046	X	1782	-0-	-264	-0-	961	1	821	3	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 30,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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

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

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

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	145	-0-	145	B	336	145	2		N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	71	-0-	71	B	407	71	2		N	-0-					-0-
06	460	R	53	-0-	-407	B	-0-	53	2		N	-0-					-0-
07	155	#	58	-0-	-97	B	-97	58	2		N	-0-					-0-
08	155	#	52	-0-	-103	B	-200	52	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -200																	
09	150	#	72	-0-	-78	B	-278	72	2		N	-0-					-0-
10	62	#	72	-0-	10	B	-268	72	2		N	-0-					-0-
11	60	#	70	-0-	10	B	-258	70	2		N	-0-					-0-
*12	62	#	52	-0-	-10	B	-268	52	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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

01	620 #	470	-0-	-150 B	-438	470	2			N	-0-					-0-
02	560 #	393	-0-	-167 B	-605	393	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -458 CANCELLED UNDERAGE -> -147																
03	651 #	324	-0-	-327 B	-785	324	2			N	-0-					-0-
04	630 #	497	-0-	-133 B	-918	497	2			N	-0-					-0-
05	651 #	701	-0-	50 B	-868	701	2			N	-0-					-0-
06	450 #	633	-0-	183 B	-685	633	2			N	-0-					-0-
07	527 #	255	-0-	-272 B	-957	255	2			N	-0-					-0-
08	651 #	511	-0-	-140 B	-1097	511	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -872 CANCELLED UNDERAGE -> -225																
09	630 #	479	-0-	-151 B	-1023	479	2			N	-0-					-0-
10	651 #	492	-0-	-159 B	-1182	492	2			N	-0-					-0-
11	630 #	412	-0-	-218 B	-1400	412	2			N	-0-					-0-
12	496 #	394	-0-	-102 B	-1502	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, IMOGENE WELL #: 8 RRCID -> 284505 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814

01	0 #	101	-0-	101 B	-8099	101	2			N	-0-					-0-
02	196 #	98	-0-	-98 B	-8197	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -98 CANCELLED UNDERAGE -> -8099																
03	93 #	29	-0-	-64 B	-162	29	2			N	-0-					-0-
04	90 #	18	-0-	-72 B	-234	18	2			N	-0-					-0-
05	124 #	56	-0-	-68 B	-302	56	2			N	-0-					-0-
06	120 #	24	-0-	-96 B	-398	24	2			N	-0-					-0-
07	124 #	47	-0-	-77 B	-475	47	2			N	-0-					-0-
08	62 #	22	-0-	-40 B	-515	22	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -417 CANCELLED UNDERAGE -> -98																
09	60 #	142	-0-	82 B	-335	142	2			N	-0-					-0-
10	62 #	44	-0-	-18 B	-353	44	2			N	-0-					-0-
11	60 #	140	-0-	80 B	-273	140	2			N	-0-					-0-
12	155 #	34	-0-	-121 B	-394	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.		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-

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		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
02	7000		-0-	-0-	-7000	-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-

STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	743	2	232	3	N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	742	2	312	3	N	-0-					-0-
03	899	N	802	-0-	-97	-0-	695	2	107	3	N	-0-					-0-
04	900	N	716	-0-	-184	-0-	645	2	71	3	N	-0-					-0-
05	930	N	798	-0-	-132	-0-	705	2	93	3	N	-0-					-0-
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	646	2	110	3	N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	644	2	157	3	N	-0-					-0-
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	610	2	162	3	N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	611	2	172	3	N	-0-					-0-
10	806	N	718	-0-	-88	-0-	595	2	123	3	N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	665	2	100	3	N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,940 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	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	741	-0-	-96	-0-	419	1	322	3	N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	482	1	282	3	N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	594	1	336	3	N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	540	1	274	3	N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	642	1	254	3	N	-0-					-0-
06	870	N	728	-0-	-142	-0-	508	1	220	3	N	-0-					-0-
07	837	N	742	-0-	-95	-0-	546	1	196	3	N	-0-					-0-
08	899	N	757	-0-	-142	-0-	512	1	245	3	N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	549	1	220	3	N	-0-					-0-
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	524	1	201	3	N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	473	1	261	3	N	-0-					-0-
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	406	1	346	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,352 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					109
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	2			N	-0-					109
03	589	N	55	-0-	-534	-0-	55	2			N	-0-					109
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					109
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					109
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					109
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					109
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					109
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					109
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					109
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					109
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

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

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

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-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	14B2 EXT		373	-0-	373	373	17	1	350	3	N	5	3	1			2
							6	9									
02	14B2 EXT		2036	-0-	2036	2409	87	1	1932	3	N	15					17
							17	9									
03	14B2 EXT		2195	-0-	2195	4604	116	1	2056	3	N	21	19	1			19
							23	9									
04	7799	X	3195	-0-	-4604	-0-	194	1	2976	3	N	23	16	1			26
							25	9									
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	117	1	2794	3	N	7	33	1			-0-
							8	9									
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	240	1	4257	3	Y	54	27	1			27
							59	9									
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	226	1	3635	3	Y	5					32
							6	9									
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	313	1	4137	3	Y	20	20	1			32
							22	9									
09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	317	1	5113	3	Y	20	21	1			31
							22	9									
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	209	1	5267	3	Y	10	10	1			31
							11	9									
11	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	80	1	5813	3	Y	16	21	1			26
							18	9									
*12	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	373	1	5996	3	Y	21	31	1			16
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 46,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

01	1273	X	85	-0-	-1188	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	519	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
10	558	N	180	-0-	-378	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	24	1	1747	3	N	-0-					-0-
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	54	1	873	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

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	2604	X	2008	-0-	-596	-0-	89	1	1858	3	N	55	90	1			52
							61	9									
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	22					74
							24	9									
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	N	37	55	1			56
							41	9									
04	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	110	1	1686	3	N	77	50	1			83
							85	9									
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	64	1	1541	3	N	78	107	1			54
							86	9									
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	94	1	1662	3	N	124	90	1			88
							136	9									
07	1953	N	1484	-0-	-469	-0-	86	1	1379	3	N	17					105
							19	9									
08	1705	N	283	-0-	-1422	-0-	18	1	233	3	N	29	51	1			83
							32	9									
09	1890	N	57	-0-	-1833	-0-	3	1	44	3	N	9	37	1			55
							10	9									
10	1488	N	1111	-0-	-377	-0-	41	1	1036	3	N	31	21	1			65
							34	9									
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	13	1	923	3	N	53	53	1			65
							58	9									
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	67	1	1082	3	N	71	90	1			46
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 13,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

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

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- B	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	14	1			9
03	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	9	1	80	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	9	1	129	3	Y	1					3
							1	9									
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	9	1	193	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	8	1	194	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	8	1	188	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	7	1	196	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	5	1	131	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	7	1	147	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	7	1	143	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	11	1	190	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) //CONT.// 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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. (I) GAS LIFT(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		4985	-0-	-719 B	-1907	226	1 6 9	4753	3	N	5	14	1			8
02	5152		4393	-0-	-759 B	-2666	189	1 7 9	4197	3	N	6					14
03	5053	#	4735	-0-	-318 B	-2984	252	1 9 9	4474	3	N	8	11	1			11
04	4980	#	4878	-0-	-102 B	-3086	298	1 9 9	4571	3	N	8	7	1			12
05	5146	#	5153	-0-	7 B	-3079	206	1 9 9	4938	3	N	8	13	1			7
06	4830	#	4904	-0-	74 B	-3005	261	1 13 9	4630	3	N	12	10	1			9
07	5053	#	4348	-0-	-705 B	-3710	255	1 2 9	4091	3	N	2					11
08	5146	#	4538	-0-	-608 B	-4318	319	1 8 9	4211	3	N	7	7	1			11
09	4980	#	4320	-0-	-660 B	-4978	252	1 7 9	4061	3	N	6	7	1			10
10	5146	#	4310	-0-	-836 B	-5814	164	1 3 9	4143	3	N	3	3	1			10
11	4890	#	4631	-0-	-259 B	-6073	63	1 7 9	4561	3	N	6	7	1			9
12	4526	#	5291	-0-	765 B	-5308	309	1 7 9	4975	3	N	6	10	1			5

TOTAL GAS PROD: 56,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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

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 (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 287757 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7302 - 7304

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-

TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY -6) WELL #: 31 RRCID -> 004557 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 (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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	174 1 7 9	2658 3	N	6	2 1		4
05	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	295 1 25 9	7059 3	N	23	18 1		9
06	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	142 1 30 9	2510 3	N	27	18 1		18
07	2945 X	1223	-0-	-1722	-0-	72 1 2 9	1149 3	N	2			20
08	7378 X	826	-0-	-6552	-0-	58 1 8 9	760 3	N	7	10 1		17
09	7140 X	1001	-0-	-6139	-0-	58 1 7 9	936 3	N	6	9 1		14
10	7378 X	1440	-0-	-5938	-0-	55 1 7 9	1378 3	N	6	5 1		15
11	2670 X	628	-0-	-2042	-0-	9 1 2 9	617 3	N	2	8 1		9
12	1209 X	862	-0-	-347	-0-	50 1 7 9	805 3	N	6	10 1		5

TOTAL GAS PROD: 18,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

01	1829 X	905	-0-	-924	-0-	41 1 1 9	863	3	Y	1	1	1		1
02	795 X	795	-0-	-0-	-0-	34 1	761	3	Y	-0-				1
03	961 X	699	-0-	-262	-0-	37 1	662	3	Y	-0-	1	1		-0-
04	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	65 1	1001	3	Y	-0-				-0-
05	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	71 1	1698	3	Y	-0-				-0-
06	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	86 1	1524	3	Y	-0-				-0-
07	1116 X	814	-0-	-302	-0-	48 1	766	3	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: 7,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28	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.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	2175	-0-	-3064	-0-	550	1	1595	3	N	27	40	1			23
							30	9									
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	552	1	3201	3	N	25					48
							28	9									
03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	755	1	5025	3	N	43	45	1			46
							47	9									
04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	767	1	4446	3	N	39	32	1			53
							43	9									
05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	968	1	4927	3	N	39	61	1			31
							43	9									
06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	1204	1	4766	3	N	62	47	1			46
							68	9									
07	5828	X	5276	-0-	-552	-0-	469	1	4798	3	N	8					54
							9	9									
08	5952	X	5506	-0-	-446	-0-	578	1	4892	3	N	33	33	1			54
							36	9									
09	6030	X	4091	-0-	-1939	-0-	379	1	3686	3	N	24	31	1			47
							26	9									
10	6231	X	5249	-0-	-982	-0-	392	1	4839	3	N	16	16	1			47
							18	9									
11	6030	X	5281	-0-	-749	-0-	1459	1	3793	3	N	26	33	1			40
							29	9									
*12	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	1292	1	4337	3	N	36	50	1			26
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 60,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

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-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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 (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	-0-					-0-
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	13	1	320	3	N	-0-					-0-
06	330	N	201	-0-	-129	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
07	341	N	74	-0-	-267	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/20/2019

TOTAL GAS PROD: 2,053 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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1267	3	N	15	22	1			13
							17	9									
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	703	3	N	11	1	8			23
							12	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	75	1	1331	3	N	20	21	1			22
							22	9									
04	1290	N	340	-0-	-950	-0-	20	1	312	3	N	7	11	1			18
							8	9									
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	67	1	1605	3	N	18	24	1			12
							20	9									
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-	6	1			6
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	35	1	567	3	N	1					7
							1	9									
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	120	1	1583	3	N	14	8	1			13
							15	9									
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	287	3	N	7	8	1			12
							8	9									
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	54	1	1351	3	N	5	4	1			13
							6	9									
11	1650	N	399	-0-	-1251	-0-	5	1	388	3	N	5	8	1			10
							6	9									
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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-	399					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
03	399	X	-0-	-0-	-399	-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-

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		-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-

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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	45	1	942	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	116	1	1869	3	N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	96	1	1272	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2999	-0-	-1496	-0-	131	1	2749	3	N	108	156	1			89
							119	9									
02	3920	X	3074	-0-	-846	-0-	127	1	2828	3	N	108					197
							119	9									
03	3565	X	3310	-0-	-255	-0-	167	1	2965	3	N	162	177	1			182
							178	9									
04	3450	X	3030	-0-	-420	-0-	178	1	2727	3	N	114	112	1			184
							125	9									
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	137	1	3283	3	N	118	201	1			101
							130	9									
06	3300	X	2062	-0-	-1238	-0-	101	1	1784	3	N	161	132	1			130
							177	9									
07	3410	X	2457	-0-	-953	-0-	143	1	2291	3	N	21					151
							23	9									
08	3565	X	2642	-0-	-923	-0-	180	1	2381	3	N	74	86	1			139
							81	9									
09	3450	X	2636	-0-	-814	-0-	148	1	2390	3	N	89	91	1			137
							98	9									
10	3565	X	1384	-0-	-2181	-0-	52	1	1301	3	N	28	41	1			124
							31	9									
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	37	1	2706	3	N	53	80	1			97
							58	9									
12	2728	X	2399	-0-	-329	-0-	137	1	2196	3	N	60	104	1			53
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 32,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	583	1	1691	3	N	13	20	1			11
							14	9									
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	501	1	2905	3	N	16					27
							18	9									
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	605	1	4029	3	N	26	26	1			27
							29	9									
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	445	1	2583	3	N	18	17	1			28
							20	9									
05	3441	X	3091	-0-	-350	-0-	504	1	2565	3	N	20	32	1			16
							22	9									
06	3330	X	2840	-0-	-490	-0-	566	1	2241	3	N	30	23	1			23
							33	9									
07	3441	X	2696	-0-	-745	-0-	240	1	2450	3	N	5					28
							6	9									
08	3441	X	2447	-0-	-994	-0-	257	1	2172	3	N	16	17	1			27
							18	9									
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	328	1	3189	3	N	19	18	1			28
							21	9									
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	266	1	3289	3	N	9	9	1			28
							10	9									
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	926	1	2407	3	N	15	19	1			24
							17	9									
*12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	881	1	2958	3	N	21	30	1			15
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 38,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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

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

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

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-

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	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-

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	-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-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					51
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	36	1	52	8	23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	20	1			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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: 90

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

01	2604 X	1460	-0-	-1144	-0-	363 44	1 9	1053	3	N	40	58	1			34
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	407 57	1 9	2364	3	N	52					86
03	2666 X	2390	-0-	-276	-0-	303 69	1 9	2018	3	N	63	73	1			76
04	2310 X	793	-0-	-1517	-0-	113 24	1 9	656	3	N	22	37	1			61
05	3131 X	2647	-0-	-484	-0-	421 84	1 9	2142	3	N	76	91	1			46
06	3030 X	2780	-0-	-250	-0-	533 136	1 9	2111	3	N	124	86	1			84
07	3131 X	2197	-0-	-934	-0-	194 18	1 9	1985	3	N	16					100
08	2635 X	2399	-0-	-236	-0-	246 72	1 9	2081	3	N	65	63	1			102
09	2790 X	2208	-0-	-582	-0-	200 68	1 9	1940	3	N	62	65	1			99
10	2883 X	2320	-0-	-563	-0-	171 34	1 9	2115	3	N	31	32	1			98
11	2790 X	2494	-0-	-296	-0-	677 58	1 9	1759	3	N	53	68	1			83
*12	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	562 78	1 9	1888	3	N	71	102	1			52

TOTAL GAS PROD: 27,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

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	3999	X	2496	-0-	-1503	-0-	640	1	1856	3	N	-0-	40	1			23
02	3528	X	2436	-0-	-1092	-0-	358	1	2078	3	N	-0-					23
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	513	1	3416	3	N	-0-	11	1			12
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	676	1	3917	3	N	-0-	5	1			7
05	2697	X	2547	-0-	-150	-0-	418	1	2129	3	N	-0-	5	1			2
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	783	1	3100	3	N	-0-	1	1			1
07	4743	X	2536	-0-	-2207	-0-	226	1	2310	3	N	-0-					1
08	4743	X	1103	-0-	-3640	-0-	117	1	986	3	N	-0-					1
09	4590	X	1911	-0-	-2679	-0-	178	1	1733	3	N	-0-					1
10	3999	X	3251	-0-	-748	-0-	243	1	3008	3	N	-0-	1	1			-0-
11	3870	X	84	-0-	-3786	-0-	23	1	61	3	N	-0-					-0-
12	2542	X	1186	-0-	-1356	-0-	272	1	914	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

01	14B2 EXT	215	-0-	215	206317	10	1	205	3	N	-0-					-0-
02	T. A.	54	-0-	54	206371	2	1	52	3	N	-0-					-0-
03	206371	X -0-	-0-	-206371	-0-					N	-0-					-0-
04	2734	X 2734	-0-	-0-	-0-	168	1	2566	3	N	-0-					-0-
05	2173	N 2173	-0-	-0-	-0-	87	1	2086	3	N	-0-					-0-
06	1472	N 1472	-0-	-0-	-0-	79	1	1393	3	N	-0-					-0-
07	2401	N 2401	-0-	-0-	-0-	141	1	2260	3	N	-0-					-0-
08	3007	N 3007	-0-	-0-	-0-	212	1	2795	3	N	-0-					-0-
09	2828	N 2828	-0-	-0-	-0-	165	1	2663	3	N	-0-					-0-
10	2803	N 2803	-0-	-0-	-0-	375	1	2428	3	N	-0-					-0-
11	2438	N 2438	-0-	-0-	-0-	302	1	2136	3	N	-0-					-0-
*12	1311	N 1311	-0-	-0-	-0-	353	1	958	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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 (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	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 (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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

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

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

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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	3	N	-0-	3	1			2
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					2
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	3	N	-0-	1	1			1
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	3	N	-0-					1
05	403	N	299	-0-	-104	-0-	12	1	287	3	N	-0-	1	1			-0-
06	450	N	190	-0-	-260	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
07	465	N	176	-0-	-289	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	57	1	1197	3	Y	-0-					-0-
02	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	52	1	1158	3	Y	-0-					-0-
03	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	78	1	1395	3	Y	-0-					-0-
04	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	90	1	1372	3	Y	-0-					-0-
05	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	64	1	1534	3	Y	-0-					-0-
06	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	78	1	1387	3	Y	-0-					-0-
07	1519	X	1329	-0-	-190	-0-	78	1	1251	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	90	1	1184	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	83	1	1331	3	Y	-0-					-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	53	1	1324	3	Y	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	17	1	1260	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	605	-0-	-852	-0-	35	1	570	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	259	1	752	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	142	1	822	3	Y	-0-					-0-
03	961	X	773	-0-	-188	-0-	101	1	672	3	Y	-0-					-0-
04	990	X	884	-0-	-106	-0-	130	1	754	3	Y	-0-					-0-
05	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	236	1	1201	3	Y	-0-					-0-
06	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	356	1	1408	3	Y	-0-					-0-
07	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	121	1	1238	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	132	1	1113	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1386	-0-	-384	-0-	129	1	1257	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	94	1	1166	3	Y	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	420	1	1093	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	317	1	1063	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 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	T. A.		844	-0-	844	9460	38	1	806	3	Y	-0-					-0-
02	11332	X	1872	-0-	-9460	-0-	81	1	1791	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	1964	-0-	-1632	-0-	105	1	1859	3	Y	-0-					-0-
04	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	125	1	1911	3	Y	-0-					-0-
05	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	95	1	2262	3	Y	-0-					-0-
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	118	1	2096	3	Y	-0-					-0-
07	2108	X	2006	-0-	-102	-0-	118	1	1888	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1623	-0-	-547	-0-	114	1	1509	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1480	-0-	-620	-0-	86	1	1394	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	990	-0-	-1025	-0-	38	1	952	3	Y	-0-					-0-
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	30	1	2201	3	Y	-0-					-0-
*12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	95	1	1533	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

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-

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-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) //CONT.// 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

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

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

NPU (PORTER 5) WELL #: 2 RRCID -> 287878 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7632 - 7648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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-

TULSITA-WILCOX (7,700) //CONT.// 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3684	-0-	3684	33187	168	1	3516	3	N	-0-	5	1			3
02	T. A.		5340	-0-	5340	38527	230	1	5110	3	N	-0-					3
03	42769	X	4242	-0-	-38527	-0-	226	1	4016	3	N	-0-	2	1			1
04	6540	X	3465	-0-	-3075	-0-	212	1	3252	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	5921	X	3287	-0-	-2634	-0-	132	1	3155	3	N	-0-	1	1			-0-
06	5730	X	2217	-0-	-3513	-0-	118	1	2099	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	1915	-0-	-4006	-0-	112	1	1803	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	1707	-0-	-2540	-0-	120	1	1587	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	1654	-0-	-1826	-0-	97	1	1557	3	N	-0-					-0-
10	3286	X	1809	-0-	-1477	-0-	337	1	1472	3	N	-0-					-0-
11	2220	X	680	-0-	-1540	-0-	278	1	402	3	N	-0-					-0-
12	1922	X	279	-0-	-1643	-0-	279	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

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-

TULSITA-WILCOX (7,900) //CONT.// 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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. 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	7874	X	5220	-0-		-2654 B	-0-		234	1	4920	3	N	60	94	1			54
									66	9									
02	7112	X	4462	-0-		-2650 B	-0-		190	1	4209	3	N	57					111
									63	9									
03	5208	X	4732	-0-		-476 B	-0-		247	1	4397	3	N	80	94	1			97
									88	9									
04	5700	X	4844	-0-		-856 B	-0-		292	1	4467	3	N	77	66	1			108
									85	9									
05	5890	X	4944	-0-		-946 B	-0-		195	1	4663	3	N	78	124	1			62
									86	9									
06	5040	X	5009	-0-		-31 B	-0-		260	1	4613	3	N	124	94	1			92
									136	9									
07	4991	X	4226	-0-		-765 B	-0-		247	1	3960	3	N	17					109
									19	9									
08	4991	X	4090	-0-		-901 B	-0-		283	1	3739	3	N	62	65	1			106
									68	9									
09	5010	X	3620	-0-		-1390 B	-0-		207	1	3339	3	N	67	69	1			104
									74	9									
10	5177	X	4116	-0-		-1061 B	-0-		156	1	3925	3	N	32	34	1			102
									35	9									
11	5010	X	4733	-0-		-277 B	-0-		63	1	4612	3	N	53	70	1			85
									58	9									
*12	4993	X	4993	-0-		-0- B	-0-		288	1	4627	3	N	71	103	1			53
									78	9									

TOTAL GAS PROD: 54,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

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. 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	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-		69	1	1453	3	N	6	11	1			6
									7	9									
02	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-		52	1	1163	3	N	6					12
									7	9									
03	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-		58	1	1037	3	N	8	10	1			10
									9	9									
04	1440	N	1191	-0-		-249	-0-		72	1	1110	3	N	8	7	1			11
									9	9									
05	1516	N	1516	-0-		-0-	-0-		60	1	1447	3	N	8	13	1			6
									9	9									
06	1197	N	1197	-0-		-0-	-0-		63	1	1120	3	N	13	10	1			9
									14	9									
07	1240	N	989	-0-		-251	-0-		58	1	929	3	N	2					11
									2	9									
08	1488	N	959	-0-		-529	-0-		67	1	886	3	N	5	6	1			10
									6	9									
09	1200	N	958	-0-		-242	-0-		55	1	895	3	N	7	7	1			10
									8	9									
10	992	N	940	-0-		-52	-0-		36	1	901	3	N	3	3	1			10
									3	9									
11	994	N	994	-0-		-0-	-0-		13	1	975	3	N	5	7	1			8
									6	9									
*12	1078	N	1078	-0-		-0-	-0-		63	1	1007	3	N	7	10	1			5
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCETTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

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

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 (-)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-	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
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
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-

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-

TYNAN (3600) //CONT.// 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

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

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-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
MENGERS, WILBER WELL #: 1 RRCID -> 160540 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811

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

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-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

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

TYNAN, EAST (2240) //CONT.// 92215 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
JOSTES WELL #: 3 RRCID -> 181611 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2251 - 2263

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

UNA WEST (S-SAND) //CONT.// 92408 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC //CONT.// 628108
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 (4250) 92408 601 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
ZORILLA-MALONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 287874 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5240 - 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
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-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: -0- 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, 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	80	1	8	2	N	-0-					59
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					59
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					59
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	#	2738	-0-	-300	-0-	173	1	2547	2	N	16					43
							18	9									
02	2744	#	1731	-0-	-1013	-0-	147	1	1584	2	N	-0-					43
03	2418	#	1266	-0-	-1152	-0-	230	1	1025	2	N	10					53
							11	9									
04	2640	#	947	-0-	-1693	-0-	144	1	803	2	N	-0-					53
05	2728	#	826	-0-	-1902	-0-	138	1	688	2	N	-0-					53
06	2640	#	140	-0-	-2500	-0-	32	1	108	2	N	-0-					53
07	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					53
08	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					53
09	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					53
10	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					53
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					53
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 7,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	0	N	44	-0-	44 B	-343	40	1	4	2	N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560 B	-343					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -343																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1470		-0-	-0-	-1470 B	-1470					N	-0-					-0-
05	1519		-0-	-0-	-1519 B	-2989					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	-2989					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	-2989					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2989					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2989																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2989					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2989					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2989					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2989					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 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

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- 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2019 - P/A 04/17/19

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

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

VIDAURI, WEST (4800) //CONT.// 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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-

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 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

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	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	245 160	1 9	3579	3	Y	145	142	1			76
02	3500	X	3455	-0-	-45	-0-	213 133	1 9	3109	3	Y	121	115	1			82
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	253 153	1 9	3700	3	Y	139	142	1			79
04	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	224 157	1 9	3283	3	Y	143	142	1			80
05	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	233 139	1 9	3414	3	Y	126	168	1			38
06	3750	X	3629	-0-	-121	-0-	224 130	1 9	3275	3	Y	118	112	1			44
07	3875	X	3744	-0-	-131	-0-	231 140	1 9	3373	3	Y	127	142	1			29
08	4092	X	3556	-0-	-536	-0-	219 132	1 9	3205	3	Y	120	111	1			38
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	238 136	1 9	3485	3	Y	124	139	1			23
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	250 166	1 9	3657	3	Y	151	142	1			32
*11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	241 149	1 9	3531	3	Y	135	140	1			27
*12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	258 156	1 9	3775	3	Y	142	114	1			55

TOTAL GAS PROD: 45,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,591

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5028	-0-	-242	-0-	310 184	1 9	4534	3	Y	167	163	1			88
02	4760	X	4407	-0-	-353	-0-	272 153	1 9	3982	3	Y	139	132	1			95
03	5270	X	4718	-0-	-552	-0-	291 176	1 9	4251	3	Y	160	163	1			92
04	5010	X	4797	-0-	-213	-0-	295 180	1 9	4322	3	Y	164	163	1			93
05	5084	X	4783	-0-	-301	-0-	296 160	1 9	4327	3	Y	145	194	1			44
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	303 150	1 9	4436	3	Y	136	129	1			51
07	4960	X	4691	-0-	-269	-0-	290 160	1 9	4241	3	Y	145	163	1			33
08	T. A.		4539	-0-	4539	4539	281 152	1 9	4106	3	Y	138	127	1			44
09	T. A.		4999	-0-	4999	9538	310 156	1 9	4533	3	Y	142	160	1			26
10	T. A.		5037	-0-	5037	14575	310 190	1 9	4537	3	Y	173	163	1			36
11	T. A.		4797	-0-	4797	19372	296 171	1 9	4330	3	Y	155	161	1			30
12	T. A.		4878	-0-	4878	24250	301 180	1 9	4397	3	Y	164	131	1			63

TOTAL GAS PROD: 57,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,828

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
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	4309	X	4226	-0-	-83	-0-	263	1	3842	3	Y	110	107	1			58
							121	9									
02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	246	1	3598	3	Y	91	87	1			62
							100	9									
03	4309	X	2796	-0-	-1513	-0-	172	1	2508	3	Y	105	107	1			60
							116	9									
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	299	1	4369	3	Y	108	107	1			61
							119	9									
05	4309	X	4056	-0-	-253	-0-	253	1	3698	3	Y	95	127	1			29
							105	9									
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	276	1	4034	3	Y	89	85	1			33
							98	9									
07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	273	1	3989	3	Y	96	107	1			22
							106	9									
08	4836	X	3560	-0-	-1276	-0-	221	1	3239	3	Y	91	84	1			29
							100	9									
09	4680	X	3981	-0-	-699	-0-	248	1	3631	3	Y	93	105	1			17
							102	9									
10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	300	1	4383	3	Y	114	107	1			24
							125	9									
*11	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	312	1	4557	3	Y	102	105	1			21
							112	9									
*12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	281	1	4109	3	Y	107	86	1			42
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 50,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	108	1	1575	3	Y	65	63	1			34
							72	9									
02	1484	N	1435	-0-	-49	-0-	88	1	1288	3	Y	54	51	1			37
							59	9									
03	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	95	1	1389	3	Y	62	63	1			36
							68	9									
04	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	91	1	1336	3	Y	63	63	1			36
							69	9									
05	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	96	1	1404	3	Y	56	75	1			17
							62	9									
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	94	1	1380	3	Y	53	50	1			20
							58	9									
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	100	1	1457	3	Y	56	63	1			13
							62	9									
08	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	91	1	1334	3	Y	53	49	1			17
							58	9									
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	96	1	1408	3	Y	55	62	1			10
							61	9									
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	99	1	1450	3	Y	67	63	1			14
							74	9									
*11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	95	1	1394	3	Y	60	62	1			12
							66	9									
12	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	93	1	1361	3	Y	63	51	1			24
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 18,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
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	(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	3100	N	2570	-0-		-530	10139	147	1	2152	3	Y	246	240	1			129
								271	9									
02	2800	N	1969	-0-		-831	9308	112	1	1633	3	Y	204	194	1			139
								224	9									
03	3100	N	2186	-0-		-914	8394	123	1	1804	3	Y	235	240	1			134
								259	9									
04	3000	N	1832	-0-		-1168	7226	100	1	1467	3	Y	241	240	1			135
								265	9									
05	3100	N	2754	-0-		-346	6880	161	1	2358	3	Y	214	285	1			64
								235	9									
06	3000	N	2377	-0-		-623	6257	138	1	2019	3	Y	200	190	1			74
								220	9									
07	3100	N	2543	-0-		-557	5700	148	1	2160	3	Y	214	240	1			48
								235	9									
08	3100	N	2420	-0-		-680	5020	141	1	2055	3	Y	204	187	1			65
								224	9									
09	3000	N	2718	-0-		-282	4738	159	1	2329	3	Y	209	235	1			39
								230	9									
10	3100	N	2706	-0-		-394	4344	155	1	2272	3	Y	254	240	1			53
								279	9									
*11	3000	N	2543	-0-		-457	3887	147	1	2145	3	Y	228	236	1			45
								251	9									
*12	3100	N	2603	-0-		-497	3390	150	1	2189	3	Y	240	192	1			93
								264	9									

TOTAL GAS PROD: 29,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,689

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

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	3072	X	3072	-0-		-0-	-0-	189	1	2763	3	Y	109	106	1			58
								120	9									
02	2520	X	2506	-0-		-14	-0-	154	1	2254	3	Y	89	86	1			61
								98	9									
03	3061	X	3061	-0-		-0-	-0-	188	1	2757	3	Y	105	106	1			60
								116	9									
04	2700	X	2632	-0-		-68	-0-	161	1	2354	3	Y	106	106	1			60
								117	9									
05	2900	X	2900	-0-		-0-	-0-	179	1	2618	3	Y	94	126	1			28
								103	9									
06	2700	X	2273	-0-		-427	-0-	139	1	2036	3	Y	89	84	1			33
								98	9									
07	2728	N	2415	-0-		-313	-0-	148	1	2162	3	Y	95	106	1			22
								105	9									
08	2914	N	2443	-0-		-471	-0-	150	1	2194	3	Y	90	83	1			29
								99	9									
09	2768	N	2768	-0-		-0-	-0-	171	1	2496	3	Y	92	104	1			17
								101	9									
10	2993	N	2993	-0-		-0-	-0-	184	1	2685	3	Y	113	106	1			24
								124	9									
*11	2607	N	2607	-0-		-0-	-0-	160	1	2336	3	Y	101	104	1			21
								111	9									
12	2852	N	2613	-0-		-239	-0-	160	1	2336	3	Y	106	85	1			42
								117	9									

TOTAL GAS PROD: 32,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

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	5208	X	2710	-0-	-2498	-0-	312 107	1 9	2291	3	N	97					516
02	3444	X	2704	-0-	-740	-0-	315 78	1 9	2311	3	N	71	181	1			406
03	3813	X	2754	-0-	-1059	-0-	320 86	1 9	2348	3	N	78					484
04	3630	X	3211	-0-	-419	-0-	374 94	1 9	2743	3	N	85	182	1			387
05	3751	X	1274	-0-	-2477	-0-	149 35	1 9	1090	3	N	32					419
06	2910	X	2193	-0-	-717	-0-	257 48	1 9	1888	3	N	44					463
07	3317	X	2572	-0-	-745	-0-	300 75	1 9	2197	3	N	68	182	1			349
08	3317	X	2500	-0-	-817	-0-	292 63	1 9	2145	3	N	57					406
09	3210	X	2777	-0-	-433	-0-	328 47	1 9	2402	3	N	43					449
10	2263	X	355	-0-	-1908	-0-	43	1	312	3	N	-0-					449
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-	183	1			266
12	2883	X	126	-0-	-2757	-0-	15	1	111	3	N	-0-					266

TOTAL GAS PROD: 23,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

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-

VIENNA (YEGUA 5400) 93777 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 286890 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5431 - 5441

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	7420		6393	-0-	-1027	-0-	6321	2	72	9	N	65					65
04	15900		11737	-0-	-4163	-0-	11639	2	98	9	N	89	23	1			131
05	16430		6982	-0-	-9448	-0-	6963	2	19	9	N	17					148
06	15900		1148	-0-	-14752	-0-	1145	2	3	9	N	3					151
07	16430		246	-0-	-16184	-0-	246	2			N	-0-					151
08	16430		103	-0-	-16327	-0-	103	2			N	-0-					151
09	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					151
10	6975	#	53	-0-	-6922	-0-	53	2			N	-0-					151
11	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					151
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 26,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5120	-0-	2120	2120	5120	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3624	-0-	524	2644	3624	2			N	-0-					-0-
08	3068	N	424	-0-	-2644	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	2110		1145	-0-	-965	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
10	944		565	-0-	-379	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	180		-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186		-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,406 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

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-

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

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2019 - P/A 07/19/19

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

VIENNA (8450) //CONT.// 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3072	-0-	-710	-0-	3072	2			N	-0-					160
02	3024	X	2279	-0-	-745	-0-	2279	2			N	-0-					160
03	3348	X	230	-0-	-3118	-0-	230	2			N	-0-					160
04	3240	X	2833	-0-	-407	-0-	2833	2			N	-0-					160
05	3069	X	3029	-0-	-40	-0-	3029	2			N	-0-					160
06	2970	X	2441	-0-	-529	-0-	2441	2			N	-0-					160
07	2914	X	2269	-0-	-645	-0-	2269	2			N	-0-					160
08	3038	X	2395	-0-	-643	-0-	2395	2			N	-0-					160
09	2940	X	2283	-0-	-657	-0-	2283	2			N	-0-					150
10	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	2661	2			N	-0-					150
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					150
*12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 26,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					55
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					55
03	1488	N	258	-0-	-1230	-0-	258	2			N	-0-					55
04	1440	N	674	-0-	-766	-0-	674	2			N	-0-					55
05	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	1169	2			N	-0-					55
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					55
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					55
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					55
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					80
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,136 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	4061	X	2381	-0-	-1680 B	-0-	2381	3			N	-0-					18
02	3668	X	1485	-0-	-2183 B	-0-	1485	3			N	-0-					18
03	3720	X	649	-0-	-3071 B	-0-	649	3			N	-0-					18
04	3510	X	80	-0-	-3430 B	-0-	80	3			N	-0-					18
05	3627	X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	-0-					18
06	2310	X	231	-0-	-2079 B	-0-	213	3	18	9	N	16					34
07	10296	X	10296	-0-	-0- B	-0-	10152	3	144	9	N	131					165
08	8194	X	8194	-0-	-0- B	-0-	8094	3	100	9	N	91	172	1			84
09	7549	X	7549	-0-	-0- B	-0-	7475	3	74	9	N	67	106	1			45
10	7691	X	7691	-0-	-0- B	-0-	7608	3	83	9	N	75					120
11	7185	X	7185	-0-	-0- B	-0-	7100	3	85	9	N	77	174	1			23
*12	6681	X	6681	-0-	-0- B	-0-	6631	3	50	9	N	45					68

TOTAL GAS PROD: 52,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

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	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	3	179	1			51
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					51
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	4278	X	3117	-0-	-1161	-0-	3016	3	101	9	N	92					120
02	3864	X	2631	-0-	-1233	-0-	2569	3	62	9	N	56					176
03	3751	X	2672	-0-	-1079	-0-	2637	3	35	9	N	32	180	1			28
04	3030	X	2246	-0-	-784	-0-	2221	3	25	9	N	23					51
05	3131	X	1063	-0-	-2068	-0-	1038	3	25	9	N	23					74
06	3030	X	568	-0-	-2462	-0-	568	3			N	-0-					74
07	2914	X	731	-0-	-2183	-0-	731	3			N	-0-					74
08	2666	X	746	-0-	-1920	-0-	746	3			N	-0-					74
09	2250	X	565	-0-	-1685	-0-	565	3			N	-0-					74
10	1054	X	708	-0-	-346	-0-	708	3			N	-0-					74
11	720	X	547	-0-	-173	-0-	547	3			N	-0-					74
12	744	X	537	-0-	-207	-0-	495	3	42	9	N	38					112

TOTAL GAS PROD: 16,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5116	3	86	9	N	78	180	1			95
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4605	3	39	9	N	35					130
03	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	10692	3	455	9	N	414	180	1			364
04	36608	X	36608	-0-	-0-	-0-	35509	3	1099	9	N	999	1080	1			283
05	38894	X	38894	-0-	-0-	-0-	37859	3	1035	9	N	941	1074	1			150
06	34990	X	34990	-0-	-0-	-0-	34042	3	948	9	N	862	895	1			117
07	35626	X	35626	-0-	-0-	-0-	34703	3	923	9	N	839	707	1			249
08	34469	X	34469	-0-	-0-	-0-	33602	3	867	9	N	788	882	1			155
09	33306	X	33306	-0-	-0-	-0-	32482	3	824	9	N	749	715	1			189
10	33746	X	33746	-0-	-0-	-0-	32889	3	857	9	N	779	714	1			254
11	31854	X	31854	-0-	-0-	-0-	31009	3	845	9	N	768	895	1			127
*12	32270	X	32270	-0-	-0-	-0-	31410	3	860	9	N	782	720	1			189

TOTAL GAS PROD: 332,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,034

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	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					11
02	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					11
03	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					11
04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					11
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					11
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3873	3	36	9	N	33					193
02	3500	X	3440	-0-	-60	-0-	3410	3	30	9	N	27	180	1			40
03	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	3750	3	44	9	N	40					80
04	3780	X	3002	-0-	-778	-0-	3002	3			N	-0-					80
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4420	3	77	9	N	70	110	1			40
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3872	3	35	9	N	32					72
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4131	3	34	9	N	31					103
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	17					120
09	4350	X	43	-0-	-4307	-0-	40	3	3	9	N	3					123
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					123
11	4020	X	50	-0-	-3970	-0-	50	3			N	-0-					123
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 26,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6164	-0-	-687	-0-	6046	3	118	9	N	107	178	1			126
02	6188	X	5479	-0-	-709	-0-	5365	3	114	9	N	104	183	1			47
03	6851	X	5612	-0-	-1239	-0-	5469	3	143	9	N	130					177
04	6600	X	775	-0-	-5825	-0-	757	3	18	9	N	16	164	1			29
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					29
06	22593	X	22593	-0-	-0-	-0-	22095	3	498	9	N	453	177	1			305
07	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	29623	3	521	9	N	474	543	1			236
08	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	29866	3	366	9	N	333	355	1			214
09	29667	X	29667	-0-	-0-	-0-	29141	3	526	9	N	478	534	1			158
10	30350	X	30350	-0-	-0-	-0-	29815	3	535	9	N	486	519	1			125
11	29142	X	29142	-0-	-0-	-0-	28610	3	532	9	N	484	540	1			69
*12	28434	X	28434	-0-	-0-	-0-	27899	3	535	9	N	486	362	1			193

TOTAL GAS PROD: 218,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,551

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

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	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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

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	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					91
02	56	X	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-					91
03	62	X	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					91
04	30	X	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					91
05	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					91
06	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-	72	7			19
07	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					91
08	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					91
09	30	X	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					91
10	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					91
11	30	X	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					91
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					105
02	924	N	879	-0-	-45	-0-	879	3			N	-0-					105
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					105
04	960	N	874	-0-	-86	-0-	874	3			N	-0-					105
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1107	3	75	9	N	68	160	1			13
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					13
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					13
08	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	3			N	-0-					13
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					13
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	3	8	9	N	7					20
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1002	3	23	9	N	21					41
12	1147	N	964	-0-	-183	-0-	957	3	7	9	N	6					47

TOTAL GAS PROD: 11,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
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

01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	620	1	3008	2	N	90					220
							99	9									
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	560	1	3177	2	N	67	182	1			105
							74	9									
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	620	1	3163	2	N	39					144
							43	9									
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	580	1	3268	2	N	48					192
							53	9									
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	620	1	2997	2	N	46	183	1			55
							51	9									
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	600	1	4107	2	N	62					117
							68	9									
07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	620	1	3688	2	N	72					189
							79	9									
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	620	1	2554	2	N	20					209
							22	9									
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	600	1	2086	2	N	16					225
							18	9									
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	600	1	4397	2	N	112	170	1			167
							123	9									
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	600	1	4110	2	N	88	185	1			70
							97	9									
*12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	620	1	3703	2	N	57					127
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 48,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5016	-0-	-192	-0-	775	1	4105	2	Y	124	185	1			168
							136	9									
02	4172	X	3113	-0-	-1059	-0-	650	1	2361	2	Y	93	181	1			80
							102	9									
03	4619	X	3694	-0-	-925	-0-	650	1	2953	2	Y	83					163
							91	9									
04	4470	X	3272	-0-	-1198	-0-	700	1	2473	2	Y	90					253
							99	9									
05	4619	X	3642	-0-	-977	-0-	775	1	2769	2	Y	89	182	1			160
							98	9									
06	4470	X	3283	-0-	-1187	-0-	725	1	2494	2	Y	58					218
							64	9									
07	3689	X	3284	-0-	-405	-0-	775	1	2430	2	Y	72	182	1			108
							79	9									
08	3627	X	3177	-0-	-450	-0-	725	1	2369	2	Y	75					183
							83	9									
09	3510	X	3334	-0-	-176	-0-	750	1	2501	2	Y	75					258
							83	9									
10	3627	X	3064	-0-	-563	-0-	700	1	2284	2	Y	73	181	1			150
							80	9									
11	3270	X	2827	-0-	-443	-0-	725	1	2022	2	Y	73					223
							80	9									
12	3441	X	2322	-0-	-1119	-0-	575	1	1668	2	Y	72	180	1			115
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 40,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 977

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

MO	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	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	750	1	15760	2	N	248	186	1			224
							273	9									
02	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	700	1	13169	2	N	170	179	1			215
							187	9									
03	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	775	1	13424	2	N	145	186	1	2	8	172
							160	9									
04	11940	X	11357	-0-	-583	-0-	750	1	10554	2	N	48	183	1			37
							53	9									
05	12338	X	11153	-0-	-1185	-0-	775	1	10276	2	N	93					130
							102	9									
06	11940	X	8478	-0-	-3462	-0-	625	1	7790	2	N	57					187
							63	9									
07	12338	X	10414	-0-	-1924	-0-	775	1	9603	2	N	33	3	8			217
							36	9									
08	12338	X	8566	-0-	-3772	-0-	775	1	7743	2	N	44	183	1			78
							48	9									
09	11370	X	7702	-0-	-3668	-0-	750	1	6920	2	N	29					107
							32	9									
10	11160	X	8869	-0-	-2291	-0-	775	1	7976	2	N	107					214
							118	9									
11	10080	X	8050	-0-	-2030	-0-	750	1	7258	2	N	38	184	1			68
							42	9									
12	10416	X	7917	-0-	-2499	-0-	775	1	7080	2	N	56					124
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 127,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,068

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

MO	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	13113	X	7314	-0-	-5799	-0-	725	1	6530	2	N	54	186	1			63
							59	9									
02	9436	X	5536	-0-	-3900	-0-	625	1	4871	2	N	36					99
							40	9									
03	10075	X	4404	-0-	-5671	-0-	600	1	3773	2	N	28					127
							31	9									
04	9750	X	4986	-0-	-4764	-0-	625	1	4337	2	N	22					149
							24	9									
05	9083	X	3617	-0-	-5466	-0-	600	1	3016	2	N	1					150
							1	9									
06	7080	X	3189	-0-	-3891	-0-	475	1	2692	2	N	20					170
							22	9									
07	6138	X	4875	-0-	-1263	-0-	775	1	4094	2	N	5					175
							6	9									
08	5146	X	3951	-0-	-1195	-0-	750	1	3201	2	N	-0-					175
09	4980	X	4023	-0-	-957	-0-	725	1	3296	2	N	2					177
							2	9									
10	4867	X	4276	-0-	-591	-0-	700	1	3526	2	N	45					222
							50	9									
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	750	1	5857	2	N	41	186	1			77
							45	9									
*12	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	775	1	9757	2	N	102					179
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 63,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

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. (I) GAS LIFT(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	2901	-0-	-2772	-0-	600	1	2279	2	N	20					102
							22	9									
02	4956	X	2884	-0-	-2072	-0-	540	1	2308	2	N	33					135
							36	9									
03	5425	X	3383	-0-	-2042	-0-	580	1	2788	2	N	14					149
							15	9									
04	5250	X	4145	-0-	-1105	-0-	600	1	3520	2	N	23					172
							25	9									
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	620	1	3317	2	N	87	184	1			75
							96	9									
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	600	1	3368	2	N	72					147
							79	9									
07	4278	X	3935	-0-	-343	-0-	620	1	3287	2	N	25					172
							28	9									
08	4278	X	3682	-0-	-596	-0-	620	1	3034	2	N	25					197
							28	9									
09	4140	X	3313	-0-	-827	-0-	400	1	2847	2	N	60	184	1			73
							66	9									
10	4185	X	3383	-0-	-802	-0-	620	1	2685	2	N	71					144
							78	9									
11	4050	X	3197	-0-	-853	-0-	580	1	2551	2	N	60	174	1			30
							66	9									
12	3937	X	1879	-0-	-2058	-0-	500	1	1349	2	N	27					57
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 40,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	310	1	5030	2	N	54					110
							59	9									
02	5572	X	5015	-0-	-557	-0-	280	1	4695	2	N	36					146
							40	9									
03	6169	X	5231	-0-	-938	-0-	310	1	4852	2	N	63	177	1			32
							69	9									
04	5970	X	4360	-0-	-1610	-0-	280	1	4067	2	N	12					44
							13	9									
05	6107	X	5165	-0-	-942	-0-	310	1	4821	2	N	31					75
							34	9									
06	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	300	1	5585	2	N	36					111
							40	9									
07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	300	1	5418	2	N	66	1	8			176
							73	9									
08	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	310	1	5160	2	N	37	170	1			43
							41	9									
09	5940	X	5362	-0-	-578	-0-	300	1	5037	2	N	23					66
							25	9									
10	6138	X	4365	-0-	-1773	-0-	270	1	4026	2	N	63					129
							69	9									
11	5940	X	2240	-0-	-3700	-0-	140	1	2100	2	N	-0-					129
12	5797	X	770	-0-	-5027	-0-	80	1	689	2	N	1					130
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 55,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

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	3844	X	3107	-0-	-737	-0-	580	1	2521	2	N	5					197
							6	9									
02	3304	X	2982	-0-	-322	-0-	540	1	2425	2	N	15					212
							17	9									
03	3658	X	2785	-0-	-873	-0-	500	1	2272	2	N	12					224
							13	9									
04	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	600	1	2685	2	N	34	186	1			72
							37	9									
05	3317	X	1634	-0-	-1683	-0-	440	1	1170	2	N	22					94
							24	9									
06	3210	X	2877	-0-	-333	-0-	580	1	2236	2	N	55					149
							61	9									
07	3441	X	3320	-0-	-121	-0-	620	1	2671	2	N	26					175
							29	9									
08	3441	X	3177	-0-	-264	-0-	620	1	2533	2	N	22					197
							24	9									
09	3330	X	2971	-0-	-359	-0-	600	1	2365	2	N	5					202
							6	9									
10	3317	X	3062	-0-	-255	-0-	620	1	2433	2	N	8					210
							9	9									
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	540	1	2682	2	N	2					212
							2	9									
12	3317	X	2281	-0-	-1036	-0-	460	1	1808	2	N	12					224
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 34,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

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

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					14
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4868	3	12	9	N	11					25
03	4805	X	2639	-0-	-2166	-0-	2551	3	88	9	N	80					105
04	4650	X	1507	-0-	-3143	-0-	1468	3	39	9	N	35					140
05	4805	X	1569	-0-	-3236	-0-	1525	3	44	9	N	40	166	1			14
06	4650	X	1210	-0-	-3440	-0-	1210	3			N	-0-					14
07	4805	X	1012	-0-	-3793	-0-	1012	3			N	-0-					14
08	2635	X	1241	-0-	-1394	-0-	1241	3			N	-0-					14
09	1530	X	1198	-0-	-332	-0-	1198	3			N	-0-					14
10	1581	X	1276	-0-	-305	-0-	1276	3			N	-0-					14
11	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					14
*12	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1328	3	128	9	N	116					130

TOTAL GAS PROD: 24,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3852	3	3	9	N	3					34
02	2604	X	2119	-0-	-485	-0-	2119	3			N	-0-					34
03	4185	X	3608	-0-	-577	-0-	3594	3	14	9	N	13					47
04	4050	X	2988	-0-	-1062	-0-	2988	3			N	-0-					47
05	4185	X	3448	-0-	-737	-0-	3448	3			N	-0-					47
06	3720	X	2501	-0-	-1219	-0-	2501	3			N	-0-					47
07	3596	X	1102	-0-	-2494	-0-	1102	3			N	-0-					47
08	3596	X	3303	-0-	-293	-0-	3293	3	10	9	N	9					56
09	3330	X	1929	-0-	-1401	-0-	1929	3			N	-0-					56
10	3441	X	2502	-0-	-939	-0-	2502	3			N	-0-					56
11	3210	X	3136	-0-	-74	-0-	3132	3	4	9	N	4					60
12	3317	X	1677	-0-	-1640	-0-	1677	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 32,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3915	3	14	9	N	13	181	1			22
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					22
03	3441	X	3142	-0-	-299	-0-	3142	3			N	-0-					22
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3367	3	56	9	N	51					73
05	3441	X	3110	-0-	-331	-0-	3110	3			N	-0-					73
06	3330	X	3116	-0-	-214	-0-	3110	3	6	9	N	5					78
07	3441	X	2769	-0-	-672	-0-	2689	3	80	9	N	73	128	1			23
08	3441	X	2821	-0-	-620	-0-	2821	3			N	-0-					23
09	3330	X	2541	-0-	-789	-0-	2541	3			N	-0-					23
10	3224	X	2721	-0-	-503	-0-	2693	3	28	9	N	25					48
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3268	3	59	9	N	54					102
12	2821	X	1660	-0-	-1161	-0-	1660	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 35,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	2895	1	13393	2	N	246	186	1			381
							271	9									
02	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	2714	1	12173	2	N	150	185	1			346
							165	9									
03	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	2909	1	10865	2	N	235	367	1			214
							259	9									
04	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	2866	1	9986	2	N	249	356	1			107
							274	9									
05	12958	X	10819	-0-	-2139	-0-	2525	1	8066	2	N	207					314
							228	9									
06	12540	X	7658	-0-	-4882	-0-	2085	1	5475	2	N	89					403
							98	9									
07	12958	X	1017	-0-	-11941	-0-	758	1	259	2	N	-0-					403
08	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-					403
09	12540	X	-0-	-0-	-12540	-0-					N	-0-					403
10	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					403
11	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					403
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					403

TOTAL GAS PROD: 78,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,176

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	114	-0-	-1157 B	-0-	114	2			N	-0-					166
02	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1426	2	56	9	N	51					217
03	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	2149	2	110	9	N	100	161	1	2	8	154
04	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	2			N	-0-					154
05	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	2			N	-0-					154
06	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	2			N	-0-					154
07	1860	N	1507	-0-	-353 B	-0-	1503	2	4	9	N	4	4	8			154
08	2046	N	734	-0-	-1312 B	-0-	734	2			N	-0-					154
09	2040	N	1230	-0-	-810 B	-0-	1230	2			N	-0-					154
10	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1817	2	9	9	N	8	8	8			154
11	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	2			N	-0-					154
*12	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	2041	2	13	9	N	12					166

TOTAL GAS PROD: 18,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2019 - P/A 05/14/19

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) //CONT.// 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
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	2			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

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

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	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-

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

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	2914		2247	-0-	-667	-0-	2147	3	100	9	N	91	185	1			88
02	2338	R	2338	-0-	-0-	-0-	495	1	1747	3	N	87					175
							96	9									
03	2449	#	2244	-0-	-205	-0-	2147	3	97	9	N	88	180	1			83
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2312	3	99	9	N	90					173
05	2604	N	2375	-0-	-229	-0-	2268	3	107	9	N	97	179	1			91
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	268	1	1891	3	N	80					171
							88	9									
07	2480	N	2092	-0-	-388	-0-	196	1	1806	3	N	82	182	1			71
							90	9									
08	2387	N	1985	-0-	-402	-0-	78	1	1813	3	N	85					156
							94	9									
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	300	1	1896	3	N	90	180	1			66
							99	9									
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2245	3	101	9	N	92					158
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	55	1	1984	3	N	86	179	1			65
							95	9									
12	2387	N	2065	-0-	-322	-0-	1969	3	96	9	N	87					152

TOTAL GAS PROD: 26,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

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	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	2062	2	17	9	N	15	21	1			21
02	1820	N	1588	-0-	-232	-0-	1571	2	17	9	N	15					36
03	2170	N	1817	-0-	-353	-0-	1782	2	35	9	N	32					68
04	2010	N	1437	-0-	-573	-0-	1426	2	11	9	N	10					78
05	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1685	2	32	9	N	29					107
06	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	1737	2	28	9	N	25	112	1			20
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1923	2	18	9	N	16	15	1			21
08	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1639	2	19	9	N	17					38
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					38
10	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1793	2	2	9	N	2					40
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1879	2	103	9	N	94					134
12	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1692	2	1	9	N	1					135

TOTAL GAS PROD: 21,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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	199	-0-	199	5103	87	1	112	2	N	-0-					-0-
02	0	W	261	-0-	261	5364	102	1	159	2	N	-0-					-0-
03	0	W	361	-0-	361	5725	273	1	88	2	N	-0-					-0-
04	0	W	372	-0-	372	6097	125	1	247	2	N	-0-					-0-
05	0	W	293	-0-	293	6390	110	1	183	2	N	-0-					-0-
06	0	W	265	-0-	265	6655	85	1	180	2	N	-0-					-0-
07	0	W	83	-0-	83	6738	27	1	56	2	N	-0-					-0-
08	0	W	24	-0-	24	6762	8	1	16	2	N	-0-					-0-
09	0	W	48	-0-	48	6810	19	1	29	2	N	-0-					-0-
10	0	W	64	-0-	64	6874	24	1	40	2	N	-0-					-0-
11	0	W	223	-0-	223	7097	95	1	128	2	N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7097					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,193 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	4619	X	4071	-0-	-548	-0-	3970	2	101	9	Y	92	130	1			152
02	4172	X	4061	-0-	-111	-0-	3962	2	99	9	Y	90					242
03	4619	X	3689	-0-	-930	-0-	3610	2	79	9	Y	72	184	1			130
04	3930	X	3571	-0-	-359	-0-	3510	2	61	9	Y	55					185
05	4495	X	3696	-0-	-799	-0-	3616	2	80	9	Y	73	180	1			78
06	4350	X	2875	-0-	-1475	-0-	2812	2	63	9	Y	57					135
07	4495	X	4053	-0-	-442	-0-	4009	2	44	9	Y	40					175
08	DLQ G-10		3956	-0-	3956	3956	3882	2	74	9	Y	67	169	1			73
09	DLQ G-10		3710	-0-	3710	7666	3662	2	48	9	Y	44					117
10	11222	X	3556	-0-	-7666	-0-	3499	2	57	9	Y	52					169
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3976	2	106	9	Y	96	170	1			95
12	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	3901	2	33	9	Y	30					125

TOTAL GAS PROD: 45,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2018

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

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	2635	N	2477	-0-	-158	-0-	2463	2	14	9	N	13					267
02	2296	N	2272	-0-	-24	-0-	2208	2	64	9	N	58	181	1			144
03	2542	N	2506	-0-	-36	-0-	2433	2	73	9	N	66					210
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2336	2	123	9	N	112	178	1			144
05	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	2427	2	29	9	N	26					170
06	2430	N	2406	-0-	-24	-0-	2367	2	39	9	N	35					205
07	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	2446	2	15	9	N	14					219
08	2449	N	2279	-0-	-170	-0-	2257	2	22	9	N	20					239
09	2400	N	2129	-0-	-271	-0-	2088	2	41	9	N	37					276
10	2449	N	1956	-0-	-493	-0-	1904	2	52	9	N	47	179	1			144
11	2220	N	2176	-0-	-44	-0-	2147	2	29	9	N	26					170
*12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2340	2	26	9	N	24					194

TOTAL GAS PROD: 27,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	227	2	N	4					247
							4	9									
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	28	1	170	2	N	15					262
							17	9									
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	217	2	N	9	181	1			90
							10	9									
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	30	1	197	2	N	7					97
							8	9									
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	31	1	202	2	N	9					106
							10	9									
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	30	1	202	2	N	4					110
							4	9									
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	31	1	206	2	N	9					119
							10	9									
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	24	1	165	2	N	3					122
							3	9									
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	29	1	190	2	N	2					124
							2	9									
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	31	1	203	2	N	7					131
							8	9									
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	30	1	185	2	N	8					139
							9	9									
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	31	1	188	2	N	2					141
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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

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	SHUT IN	4899	-0-	4899	4899	4680	2	219	9	Y	199	180	1			19
12	SHUT IN	4629	-0-	4629	9528	4485	2	144	9	Y	131					150

TOTAL GAS PROD: 9,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	310 32	1 9	403	2	N	29					166
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	235 30	1 9	367	2	N	27					193
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	465 28	1 9	149	2	N	25					218
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	267 40	1 9	527	2	N	36	181	1			73
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	263 26	1 9	436	2	N	24					97
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	397 55	1 9	845	2	N	50					147
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	388 30	1 9	794	2	N	27					174
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	420 30	1 9	815	2	N	27					201
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	395 3	1 9	608	2	N	3					204
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	377 19	1 9	636	2	N	17	176	1			45
11	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	439 21	1 9	590	2	N	19					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 10,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 286114 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10800 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-

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-

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 09/15/2015 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		124	-0-	124	124	124	1			N	-0-					-0-
02	14B DENY		118	-0-	118	242	118	1			N	-0-					-0-
03	14B DENY		114	-0-	114	356	114	1			N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					-0-
06	356	X	-0-	-0-	-356	-0-					N	-0-					-0-
07	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
08	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	1			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX) //CONT.// 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL //CONT.// 880291
LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

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		134	-0-	134	134	130	2	4	9	Y	4					4
02	14B DENY		1950	-0-	1950	2084	1906	2	44	9	Y	40					44
03	14B DENY		1740	-0-	1740	3824	1681	2	59	9	Y	54					98
04	4466	X	642	-0-	-3824	-0-	622	2	20	9	Y	18					116
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
06	2100	X	94	-0-	-2006	-0-	94	2			Y	-0-					116
07	2170	X	224	-0-	-1946	-0-	224	2			Y	-0-					116
08	1736	X	247	-0-	-1489	-0-	247	2			Y	-0-					116
09	630	X	252	-0-	-378	-0-	252	2			Y	-0-					116
10	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					116
11	540	X	540	-0-	-0-	-0-	533	2	7	9	Y	6					122
*12	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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

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	3884	-0-	-394	-0-	3810	2	74	9	N	67					147
02	3864	X	3575	-0-	-289	-0-	3501	2	74	9	N	67					214
03	4278	X	3732	-0-	-546	-0-	3652	2	80	9	N	73	182	1			105
04	3840	X	3478	-0-	-362	-0-	3406	2	72	9	N	65					170
05	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3545	2	79	9	N	72	184	1			58
06	3840	X	3613	-0-	-227	-0-	3559	2	54	9	N	49					107
07	3968	X	3510	-0-	-458	-0-	3435	2	75	9	N	68					175
08	3720	X	2793	-0-	-927	-0-	2729	2	64	9	N	58	166	1			67
09	3600	X	3080	-0-	-520	-0-	3024	2	56	9	N	51					118
10	3720	X	3139	-0-	-581	-0-	3074	2	65	9	N	59					177
11	3600	X	2882	-0-	-718	-0-	2806	2	76	9	N	69	178	1			68
12	3503	X	2976	-0-	-527	-0-	2899	2	77	9	N	70					138

TOTAL GAS PROD: 40,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

MO	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-	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-

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) 95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT, DONALD F. ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12345 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	931	2	44	9	N	40	148	1			65
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1081	2	6	9	N	5					70
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1242	2	11	9	N	10					80
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	998	2	14	9	N	13					93
05	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1104	2	28	9	N	25					118
06	1110	N	965	-0-	-145	-0-	954	2	11	9	N	10	60	1			68
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1351	2	89	9	N	81	126	1			23
08	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1073	2	35	9	N	32					55
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1228	2	20	9	N	18					73
10	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1086	2	12	9	N	11					84
11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1030	2	37	9	N	34					118
12	1147	N	949	-0-	-198	-0-	919	2	30	9	N	27					145

TOTAL GAS PROD: 13,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2019 - P/A 04/03/19

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

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
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	#	-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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
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	466 N	466	-0-	-0-	-0-	355	1	111	9	N	101	183	1			35
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	325	1	176	9	N	160	186	1			9
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	325	1	198	9	N	180	185	1			4
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	325	1	111	9	N	101					105
05	465 N	436	-0-	-29	-0-	325	1	111	9	N	101	187	1			19
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	325	1	111	9	N	101					120
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	325	1	111	9	N	101	172	1			49
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	348	1	160	9	N	145	163	1			31
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	348	1	165	9	N	150	166	1			15
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	348	1	207	9	N	188	187	1			16
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	348	1	207	9	N	188	173	1			31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 5,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,516

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) //CONT.// 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-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-

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

	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	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					73
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	33	2	4	9	N	4					77
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					77
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					77
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					77
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	N	1					78
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	N	9					87
							10	9									
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	35	2	1	9	N	1					88
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	27	2	4	9	N	4					92
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	25	2	7	9	N	6					98
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					98
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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,WEST (HOLT SAND 10880)//CONT.// 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 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	8091	X	5841	-0-	-2250	-0-	683	1	5106	2	Y	47					88
							52	9									
02	7308	X	6736	-0-	-572	-0-	636	1	5975	2	Y	114					202
							125	9									
03	8091	X	7491	-0-	-600	-0-	696	1	6744	2	Y	46	180	1			68
							51	9									
04	6990	X	6874	-0-	-116	-0-	672	1	6156	2	Y	42					110
							46	9									
05	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	713	1	7052	2	Y	45					155
							50	9									
06	7260	X	6543	-0-	-717	-0-	628	1	5875	2	Y	36					191
							40	9									
07	7502	X	6929	-0-	-573	-0-	636	1	6258	2	Y	32	175	1			48
							35	9									
08	7812	X	5393	-0-	-2419	-0-	511	1	4845	2	Y	34					82
							37	9									
09	7560	X	6758	-0-	-802	-0-	676	1	6041	2	Y	37					119
							41	9									
10	7812	X	7762	-0-	-50	-0-	692	1	7016	2	Y	49					168
							54	9									
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	634	1	6547	2	Y	47	176	1			39
							52	9									
12	6975	X	6873	-0-	-102	-0-	652	1	6170	2	Y	46					85
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 82,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

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	2325	#	1317	-0-	-1008	-0-	154	1	1151	2	Y	11					128
							12	9									
02	2100	#	1315	-0-	-785	-0-	120	1	1122	2	Y	66					194
							73	9									
03	1891	#	1522	-0-	-369	-0-	141	1	1370	2	Y	10					204
							11	9									
04	1770	#	1404	-0-	-366	-0-	138	1	1259	2	Y	6	173	1			37
							7	9									
05	1767	#	1358	-0-	-409	-0-	124	1	1226	2	Y	7					44
							8	9									
06	1592	R	1592	-0-	-0-	-0-	152	1	1425	2	Y	14					58
							15	9									
07	2193	R	2193	-0-	-0-	-0-	201	1	1977	2	Y	14					72
							15	9									
08	1519	#	1389	-0-	-130	-0-	132	1	1247	2	Y	9					81
							10	9									
09	1590	#	1329	-0-	-261	-0-	134	1	1195	2	Y	-0-					81
10	2201	#	1616	-0-	-585	-0-	145	1	1471	2	Y	-0-					81
11	2130	#	2028	-0-	-102	-0-	176	1	1824	2	Y	25					106
							28	9									
12	2201	#	1953	-0-	-248	-0-	185	1	1755	2	Y	12					118
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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: 43 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					6
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018 - PLUGGED 07/11/18

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

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					11
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	53	X		53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					11
05	68	X		68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					11
06	59	X		59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					11
07	54	X		54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					11
08	59	N		59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					11
09	68	N		68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					11
10	38	N		38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					11
*11	42	N		42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					11
12	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N		411	-0-	-0-	-0-	60	1	351	2	N	-0-					-0-
02	347	N		347	-0-	-0-	-0-	56	1	291	2	N	-0-					-0-
03	372	N		341	-0-	-31	-0-	30	1	311	2	N	-0-					-0-
04	390	N		382	-0-	-8	-0-	60	1	322	2	N	-0-					-0-
05	372	N		349	-0-	-23	-0-	31	1	318	2	N	-0-					-0-
06	373	N		373	-0-	-0-	-0-	60	1	313	2	N	-0-					-0-
07	403	N		269	-0-	-134	-0-	31	1	238	2	N	-0-					-0-
08	341	N		234	-0-	-107	-0-	23	1	211	2	N	-0-					-0-
09	360	N		257	-0-	-103	-0-	28	1	229	2	N	-0-					-0-
10	287	N		287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	2	N	-0-					-0-
11	262	N		262	-0-	-0-	-0-	30	1	232	2	N	-0-					-0-
*12	282	N		282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,794 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	30	-0-	30	100	30	1			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	10	-0-	10	110	10	1			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	62	-0-	62	172	51	1	11	9	N	10					10
05	14B2	EXT	62	-0-	62	234	52	1	10	9	N	9					19
06	245	R	11	-0-	-234	-0-	10	1	1	9	N	1					20
07	13	R	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	N	3					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
*11	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					23
12	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	75	2			N	-0-					68
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					68
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					68
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					68
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					68
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					68
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					68
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					68
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					68
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					68
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					78
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					78
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					78
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	1			N	-0-					78
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					78
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	1			N	-0-					78
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 'A' WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE 08/01/2017 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 (ARMSTRONG) //CONT.// 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 08/01/2017 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	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-

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 (DISCORBIS) //CONT.// 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 08/01/2017 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	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	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 #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 08/01/2017 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	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 #: 279 RRCID -> 245393 COMPL. DATE 08/01/2017 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	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 (DIXON SAND) 96545 182 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 448 RRCID -> 109256 COMPL. DATE 08/01/2017 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	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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7378 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 08/01/2017 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 (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

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-

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 (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 5135 - 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	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 #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 08/01/2017 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	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 #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 08/01/2017 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 (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 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	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

WEST RANCH -A- WELL #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 08/01/2017 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 (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 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-			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	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 #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 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 08/01/2017 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	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 (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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 #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5855 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 08/01/2017 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	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 (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/01/2017 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	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 #: 403 RRCID -> 212276 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4944 - 5044

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2019

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

WEST RANCH -A- WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

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	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-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 #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

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 08/01/2017 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 08/01/2017 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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5136 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 08/01/2017 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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5852 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 08/01/2017 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 08/01/2017 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	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 #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066

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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 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 08/01/2017 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 08/01/2017 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 08/01/2017 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 (-)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-	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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4964 - 4970

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	-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	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-

WEST RANCH (MENEFEE 5500) 96545 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 372 RRCID -> 232871 COMPL. DATE 08/01/2017 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

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	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 (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	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 #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	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 (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 76 RRCID -> 147676 COMPL. DATE 08/01/2017 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	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 STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/01/2017 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	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-

WEST RANCH -A- WELL #: 510 RRCID -> 149063 COMPL. DATE 08/01/2017 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 08/01/2017 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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 STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 3 RRCID -> 155600 COMPL. DATE 08/01/2017 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 08/01/2017 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	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-

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 08/01/2017 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 08/01/2017 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	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 #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 08/01/2017 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	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	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	-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 08/01/2017 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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6200 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	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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5668 - 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-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, J.H. 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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5634 - 5692

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	60	-0-	60	76	60	1			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	202	-0-	202	278	138	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	OBSERVE	88	-0-	88	366	72	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	366					Y	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	366					Y	-0-					-0-
07	OBSERVE	23	-0-	23	389	23	1			Y	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5145 - 5153

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 08/01/2017 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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5674 - 5678

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 #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

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 #: 287 RRCID -> 184360 COMPL. DATE 08/01/2017 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	-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 #: 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	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 4529 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	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 #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6493 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	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 -A- WELL #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE 08/01/2017 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 08/01/2017 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 08/01/2017 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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5591 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 08/01/2017 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 #: 172 RRCID -> 200575 COMPL. DATE 08/01/2017 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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/04/2019

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

WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 08/01/2017 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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5864 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	-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	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-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 #: 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	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 -A- WELL #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	60	-0-	60	67	60	1			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	170	-0-	170	237	116	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	6	-0-	6	243	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	33	-0-	33	276	21	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	200	-0-	200	476	190	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	37	-0-	37	513	36	1	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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-

WEST RANCH -A- WELL #: 145 RRCID -> 200921 COMPL. DATE 08/01/2017 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	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 #: 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	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-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 #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5686 - 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	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	OBSERVE		231	-0-	231	231	158	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	OBSERVE		305	-0-	305	536	249	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	945	R	409	-0-	-536	-0-	259	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	Y	-0-					-0-
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	96	1	1	2	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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6544 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	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 #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 08/01/2017 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 -A- WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-			-0-

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

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	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 #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 08/01/2017 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	-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	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-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 #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 08/01/2017 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	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 (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-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 #: 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	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) 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 -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 (80-A) //CONT.// 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 -A- WELL #: 489 RRCID -> 281632 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 3013 - 3025

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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456

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	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 (3800) 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 357 RRCID -> 120538 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 3752 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 3814 - 3833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 3782 - 3802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 08/01/2017 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	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-

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

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-

HACKBARTH WELL #: 5 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5879 - 5882

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	169					169
08	14B2 EXT		424	-0-	424	424	57	2	367	9	Y	334	410	1			93
09	14B2 EXT		24	-0-	24	448	12	2	12	9	Y	11					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	448					Y	-0-	72	1			32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	448					Y	-0-					32
*12	572	X	124	-0-	-448	-0-	124	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

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	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-	15	1			18
04	0	N	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-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-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					35
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	68	1	218	2	N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	215	1	377	2	N	-0-					35
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	206	1	530	2	N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAFERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274193 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830

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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
SIMONS-VANCE WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-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-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

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

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

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	14B	DENY	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
KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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	H15	VIOL	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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
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	-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-

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	-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-

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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	30	25	1			5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	-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-

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	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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	X	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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 #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	901	-0-	901	933	901	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	259	-0-	259	1192	259	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	214	-0-	214	1406	214	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	233	-0-	233	1639	233	2			Y	-0-					-0-
10	1958	X	319	-0-	-1639	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*11	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	248	X	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					214
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					214
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					214
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2077	2	1	9	N	1					215
06	2010	X	863	-0-	-1147	-0-	863	2			N	-0-					215
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					215
08	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	2463	2			N	-0-					215
09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					215
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					215
*11	2880	X	2574	-0-	-306	-0-	2574	2			N	-0-					215
12	2976	X	2574	-0-	-402	-0-	2574	2			N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 24,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

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

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-

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1	2	7	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (3150) 98626 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 3 RRCID -> 274964 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (3250) 98626 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
O'CONNOR, M.E. WELL #: 6 C RRCID -> 119778 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3257 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

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

01	4309	#	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					66
02	3360	#	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					66
03	3162	#	2114	-0-	-1048	-0-	170	1	1944	2	N	-0-					66
04	1722	R	1722	-0-	-0-	-0-	240	1	1482	2	N	-0-					66
05	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	200	1	944	2	N	-0-					66
06	2040	#	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					66
07	5918		5656	-0-	-262	-0-	210	1	5446	2	N	-0-					66
08	8638		7016	-0-	-1622	-0-	310	1	6706	2	N	-0-					66
09	8604		6912	-0-	-1692	-0-	300	1	6612	2	N	-0-					66
10	12332		8863	-0-	-3469	-0-	310	1	8553	2	N	-0-					66
11	11610		8415	-0-	-3195	-0-	300	1	8115	2	N	-0-					66
*12	11780		8587	-0-	-3193	-0-	310	1	8277	2	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 50,429 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

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 (6200) 98626 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 286621 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8007	-0-	8007	34667	230	1	7758	2	N	17					70
							19	9									
02	0		9529	-0-	9529	44196	280	1	9232	2	N	15					85
							17	9									
03	0		11080	-0-	11080	55276	310	1	10759	2	N	10					95
							11	9									
04	10508		10508	-0-	-0-	55276	300	1	10202	2	N	5					100
							6	9									
05	10970		10970	-0-	-0-	55276	310	1	10618	2	N	38					138
							42	9									
06	10008		10008	-0-	-0-	55276	310	1	9684	2	N	13					151
							14	9									
07	11098		9473	-0-	-1625	53651	300	1	9158	2	N	14					165
							15	9									
08	11098		8036	-0-	-3062	50589	220	1	7810	2	N	5					170
							6	9									
09	10740		7990	-0-	-2750	47839	260	1	7727	2	N	3					173
							3	9									
10	11098		9597	-0-	-1501	46338	280	1	9317	2	N	-0-					173
11	10740		3008	-0-	-7732	38606	390	1	2618	2	N	-0-					173
*12	11098		3792	-0-	-7306	31300	450	1	3342	2	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 101,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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

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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	138	1	1042	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
02	1176	N	1131	-0-	-45	-0-	115	1	924	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
03	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	135	1	993	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	124	1	986	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
05	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	91	1	988	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
06	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	89	1	891	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
07	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	93	1	902	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
08	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	93	1	934	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
09	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	138	1	806	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	96	1	893	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
11	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	92	1	856	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	100	1	1065	2	Y	-0-					-0-
							120	3									

TOTAL GAS PROD: 13,730 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	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	718	1	5360	2	Y	91	97	1			30
							586	3	100	9							
02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	585	1	4670	2	Y	92	101	1			21
							512	3	101	9							
03	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	714	1	5202	2	Y	110	114	1			17
							567	3	121	9							
04	6270	X	6255	-0-	-15	-0-	634	1	4992	2	Y	104	96	1			25
							515	3	114	9							
05	6479	X	6198	-0-	-281	-0-	470	1	5064	2	Y	93	84	1			34
							562	3	102	9							
06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	523	1	5158	2	Y	63	86	1			11
							628	3	69	9							
07	6479	X	5588	-0-	-891	-0-	473	1	4538	2	Y	59	55	1			15
							512	3	65	9							
08	6603	X	6516	-0-	-87	-0-	536	1	5264	2	Y	72	74	1			13
							637	3	79	9							
09	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	854	1	4886	2	Y	98	83	1			28
							610	3	108	9							
10	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	602	1	5494	2	Y	60	74	1			14
							685	3	66	9							
11	6390	X	5842	-0-	-548	-0-	507	1	4654	2	Y	104	102	1			16
							567	3	114	9							
*12	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	546	1	5793	2	Y	132	105	1			43
							698	3	145	9							

TOTAL GAS PROD: 76,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,078

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	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	786	1	5893	2	Y	62	70	1			20
							619	3	68	9							
02	DLQ G-10		6361	-0-	6361	6361	638	1	5112	2	Y	66	69	1			17
							538	3	73	9							
03	DLQ G-10		6931	-0-	6931	13292	755	1	5518	2	Y	73	76	1			14
							578	3	80	9							
04	20103	X	6811	-0-	-13292	-0-	695	1	5491	2	Y	72	66	1			20
							546	3	79	9							
05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	527	1	5699	2	Y	66	62	1			24
							608	3	73	9							
06	7140	X	6570	-0-	-570	-0-	527	1	5220	2	Y	202	189	1			37
							601	3	222	9							
07	7037	X	6844	-0-	-193	-0-	565	1	5450	2	Y	224	202	1			59
							583	3	246	9							
08	6851	X	5953	-0-	-898	-0-	478	1	4715	2	Y	201	223	2			37
							539	3	221	9							
09	6630	X	83	-0-	-6547	-0-	11	1	61	2	Y	4	40	1			1
							7	3	4	9							
10	6851	X	407	-0-	-6444	-0-	35	1	321	2	Y	12	10	1			3
							38	3	13	9							
11	6630	X	130	-0-	-6500	-0-	11	1	100	2	Y	7	8	1			2
							11	3	8	9							
12	6851	X	51	-0-	-6800	-0-	4	1	40	2	Y	3	3	1			2
							4	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 54,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 992

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	50	50	1			-0-
							1	3	55	9							
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	2	1	12	2	Y	16	16	1			-0-
							1	3	18	9							
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	Y	14	14	1			-0-
							1	3	15	9							
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	11	2	Y	19	19	1			-0-
							1	3	21	9							
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	Y	14	14	1			-0-
							1	3	15	9							
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	2	1	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	930	N	846	-0-	-84	-0-	91	1	680	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
02	784	N	735	-0-	-49	-0-	75	1	595	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	102	1	744	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	86	1	677	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	63	1	677	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
06	900	N	780	-0-	-120	-0-	65	1	639	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
07	868	N	769	-0-	-99	-0-	66	1	633	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	65	1	639	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	112	1	641	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	71	1	652	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	65	1	602	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
12	868	N	761	-0-	-107	-0-	59	1	626	2	Y	-0-					-0-
							76	3									

TOTAL GAS PROD: 9,620 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	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 (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WAGNER OIL COMPANY 891175
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	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	1158	1	5775	2	Y	84	80	1	82
							92	9							
02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	1071	1	5706	2	Y	95	80	1	97
							105	9							
03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	1239	1	6376	2	Y	56	67	1	86
							62	9							
04	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	1201	1	6224	2	Y	46	69	1	63
							51	9							
05	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	1280	1	6657	2	Y	89	70	1	82
							98	9							
06	7020	X	6558	-0-	-462	-0-	1254	1	5263	2	Y	37			119
							41	9							
07	7254	X	7107	-0-	-147	-0-	1242	1	5784	2	Y	74	146	1	47
							81	9							
08	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	1371	1	5840	2	Y	61			108
							67	9							
09	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	1429	1	5795	2	Y	41	62	1	87
							45	9							
10	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	1402	1	5482	2	Y	83	57	1	113
							91	9							
11	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	1693	1	7669	2	Y	64	64	1	113
							70	9							
12	4712	X	3683	-0-	-1029	-0-	536	1	3147	2	Y	-0-			113

TOTAL GAS PROD: 85,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

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
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	3131	X	2804	-0-	-327	-0-	704	1	2022	2	N	71	72	1			74
							78	9									
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	774	1	2396	2	N	95	71	1			98
							105	9									
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	869	1	2141	2	N	56	67	1			87
							62	9									
04	2700	X	2306	-0-	-394	-0-	791	1	1468	2	N	43	68	1			62
							47	9									
05	3565	X	2025	-0-	-1540	-0-	791	1	1177	2	N	52	54	1			60
							57	9									
06	3450	X	2214	-0-	-1236	-0-	830	1	1343	2	N	37					97
							41	9									
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	844	1	2669	2	N	73	122	1			48
							80	9									
08	3069	X	2300	-0-	-769	-0-	701	1	1531	2	N	62					110
							68	9									
09	2310	X	1947	-0-	-363	-0-	576	1	1324	2	N	43	62	1			91
							47	9									
10	3565	X	2124	-0-	-1441	-0-	414	1	1619	2	N	83	58	1			116
							91	9									
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	64	65	1			115
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 25,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

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	5301	-0-	-899	-0-	260	1	4998	2	N	39	39	1			53
							43	9									
02	5068	X	4144	-0-	-924	-0-	265	1	3827	2	N	47	38	1			62
							52	9									
03	5611	X	4409	-0-	-1202	-0-	274	1	4094	2	N	37	33	1			66
							41	9									
04	5430	X	4377	-0-	-1053	-0-	270	1	4056	2	N	46	47	1			65
							51	9									
05	5301	X	4274	-0-	-1027	-0-	252	1	3965	2	N	52	57	1			60
							57	9									
06	5130	X	3824	-0-	-1306	-0-	224	1	3559	2	N	37					97
							41	9									
07	4588	X	4516	-0-	-72	-0-	325	1	4150	2	N	37	97	1			37
							41	9									
08	4526	X	4200	-0-	-326	-0-	306	1	3827	2	N	61					98
							67	9									
09	4380	X	4159	-0-	-221	-0-	328	1	3784	2	N	43	53	1			88
							47	9									
10	4526	X	4127	-0-	-399	-0-	822	1	3214	2	N	83	57	1			114
							91	9									
11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	936	1	4240	2	N	63	64	1			113
							69	9									
12	4526	X	3771	-0-	-755	-0-	549	1	3222	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 52,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

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	2015	N	1752	-0-	-263	-0-	140	1	1311	2	N	208	235	1			68
							72	3	229	9							
02	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	96	1	1154	2	N	223	229	1			62
							65	3	245	9							
03	1891	N	1403	-0-	-488	-0-	85	1	1038	2	N	199	208	1			53
							61	3	219	9							
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	128	1	1495	2	N	290	267	1			76
							84	3	319	9							
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	128	1	1290	2	N	230	222	1			84
							80	3	253	9							
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	135	1	1455	2	N	127	188	1			23
							91	3	140	9							
07	2108	N	1753	-0-	-355	-0-	129	1	1396	2	N	130	119	1			34
							85	3	143	9							
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	124	1	1264	2	N	121	133	1			22
							73	3	133	9							
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	129	1	1563	2	N	205	169	1			58
							91	3	226	9							
10	1767	N	1260	-0-	-507	-0-	96	1	1016	2	N	79	119	1			18
							61	3	87	9							
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	139	1	1475	2	N	231	213	1			36
							84	3	254	9							
12	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	131	1	1584	2	N	114	113	1			37
							99	3	125	9							

TOTAL GAS PROD: 20,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,157

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.	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-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	88	1	191	2	N	-0-					105
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	88	1	54	2	N	-0-					105
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	9	1	17	2	N	-0-					105
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	48	1	141	2	N	-0-					105
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	35	1	86	2	N	-0-					105
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	35	1	90	2	N	-0-					105
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	35	1	97	2	N	-0-					105
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	814	1	1474	2	N	-0-					105
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					105
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					105
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 3,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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	1612	X	1284	-0-	-328	-0-	310	1	906	2	N	62					326
							68	9									
02	1736	N	431	-0-	-1305	-0-	130	1	272	2	N	26					352
							29	9									
03	1736	N	470	-0-	-1266	-0-	160	1	274	2	N	33					385
							36	9									
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	270	1	904	2	N	26	188	1			223
							29	9									
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	85	1	358	2	N	25					248
							28	9									
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	90	1	282	2	N	13					261
							14	9									
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	12					273
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	120	1	650	2	N	9					282
							10	9									
09	390	N	165	-0-	-225	-0-	45	1	108	2	N	11					293
							12	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
11	750	N	395	-0-	-355	-0-	50	1	341	2	N	4					297
							4	9									
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	80	1	306	2	N	21	182	1			136
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 5,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

PEKAR-DONNELLY WELL #: 1 RRCID -> 279405 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9358 - 9366

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2164	2151	1			336
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1842	1984	1	1	8	193
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1866	1761	1			298
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1748	1763	1			283
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1649	1631	1			301
06		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	1673	2	1703	9	N	1548	1460	1			389
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11828 07/31/2019

TOTAL GAS PROD: 3,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,817

HAASE WELL #: 1 RRCID -> 281195 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9330 - 9392

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	170	1			230
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	170	1			203
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	168					371
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	188	1			313
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	171	1			312
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	184	1			273
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	180	1			223
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	156	1			202
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	178	1			145
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	146					291
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	181	1			224
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	190	1			184

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11845 01/01/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,688

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29357	X	25258	-0-	-4099	-0-	24358	2	900	9	N	818	759	1			242
02	25704	X	23432	-0-	-2272	-0-	22645	2	787	9	N	715	574	1			383
03	28272	X	23956	-0-	-4316	-0-	23186	2	770	9	N	700	754	1			329
04	26430	X	23135	-0-	-3295	-0-	22395	2	740	9	N	673	740	1			262
05	26009	X	22743	-0-	-3266	-0-	21973	2	770	9	N	700	567	1			395
06	25110	X	21319	-0-	-3791	-0-	20635	2	684	9	N	622	760	1			257
07	25947	X	20754	-0-	-5193	-0-	20081	2	673	9	N	612	569	1			300
08	23963	X	19345	-0-	-4618	-0-	18732	2	613	9	N	557	560	1			297
09	23130	X	18598	-0-	-4532	-0-	18069	2	529	9	N	481	566	1			212
10	22754	X	18819	-0-	-3935	-0-	18236	2	583	9	N	530	571	1			171
11	21330	X	18578	-0-	-2752	-0-	18038	2	540	9	N	491	385	1			277
12	20739	X	18301	-0-	-2438	-0-	17821	2	480	9	N	436	380	1			333

TOTAL GAS PROD: 254,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,335

WICK WELL #: 1 RRCID -> 284951 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460

01	19313	X	5612	-0-	-13701	-0-	109	1	2084	2	N	3108	2993	1			445
							3419	9									
02	17444	X	3381	-0-	-14063	-0-	77	1	1381	2	N	1748	1959	1			234
							1923	9									
03	5239	X	3160	-0-	-2079	-0-	4	1	55	2	N	2819	2402	1			651
							3101	9									
04	5430	X	3355	-0-	-2075	-0-	88	1	946	2	N	2110	2322	1			439
							2321	9									
05	5611	X	3602	-0-	-2009	-0-	155	1	1320	2	N	1934	1990	1			383
							2127	9									
06	5430	X	2924	-0-	-2506	-0-	150	1	1191	2	N	1439	1435	1			387
							1583	9									
07	3751	X	3006	-0-	-745	-0-	155	1	1166	2	N	1532	1631	1			288
							1685	9									
08	3596	X	2443	-0-	-1153	-0-	155	1	948	2	N	1218	1102	1			404
							1340	9									
09	3480	X	2211	-0-	-1269	-0-	150	1	933	2	N	1025	1095	1			334
							1128	9									
10	3596	X	745	-0-	-2851	-0-	50	1	265	2	N	391	546	1			179
							430	9									
11	2910	X	933	-0-	-1977	-0-	25	1	145	2	N	694	521	1			352
							763	9									
12	3007	X	1999	-0-	-1008	-0-	50	1	148	2	N	1637	1561	1			428
							1801	9									

TOTAL GAS PROD: 33,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,655

GRANBERRY WELL #: 1 RRCID -> 287233 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436

06	20412	X	17827	-0-	-2585	-0-	17149	2	678	9	N	616	381	1			235
07	30132	X	20418	-0-	-9714	-0-	19616	2	802	9	N	729	887	1			77
08	DELQ PR		15099	-0-	15099	15099	14531	2	568	9	N	516	370	1			223
09	29160	X	7958	-0-	-21202	-0-	7677	2	281	9	N	255	379	1			99
10	30132	X	6902	-0-	-23230	-0-	6650	2	252	9	N	229	192	1			136
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2627	2	119	9	N	108					244
12	20429	X	5186	-0-	-15243	-0-	4980	2	206	9	N	187	382	1			49

TOTAL GAS PROD: 76,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,640

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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	60	1	590	2	N	4					179
							4	9									
02	700	N	616	-0-	-84	-0-	63	1	550	2	N	3					182
							3	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	82	1	598	2	N	3					185
							3	9									
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	61	1	543	2	N	-0-					185
05	713	N	336	-0-	-377	-0-	39	1	296	2	N	1	166	1			20
							1	9									
06	660	N	515	-0-	-145	-0-	54	1	461	2	N	-0-					20
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	57	1	561	2	N	-0-					20
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	166	1	1369	2	N	-0-					20
09	510	N	425	-0-	-85	-0-	43	1	382	2	N	-0-					20
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	66	1	537	2	N	17					37
							19	9									
11	1260	N	644	-0-	-616	-0-	67	1	577	2	N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 7,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	98	1	1704	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	120	1	2083	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
03	3100	N	6321	-0-	3221	3221	303	1	5460	2	Y	-0-					-0-
							558	3									
04	9999	X	6778	-0-	-3221	-0-	342	1	5832	2	Y	-0-					-0-
							604	3									
05	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	502	1	6502	2	Y	-0-					-0-
							760	3									
06	6120	X	5788	-0-	-332	-0-	367	1	4812	2	Y	-0-					-0-
							609	3									
07	7006	X	3388	-0-	-3618	-0-	220	1	2837	2	Y	-0-					-0-
							331	3									
08	7750	X	2823	-0-	-4927	-0-	187	1	2340	2	Y	-0-					-0-
							296	3									
09	7500	X	1848	-0-	-5652	-0-	77	1	1583	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
10	7750	X	1617	-0-	-6133	-0-	93	1	1351	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
11	5790	X	1435	-0-	-4355	-0-	94	1	1190	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
12	3379	X	1390	-0-	-1989	-0-	104	1	1136	2	Y	-0-					-0-
							150	3									

TOTAL GAS PROD: 43,550 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	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	118 210	1 3	2068	2	Y	-0-					-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	102 182	1 3	1780	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1240	-0-	-837	-0-	59 108	1 3	1073	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-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: 5,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

01	3999	X	3965	-0-	-34	-0-	194 361	1 3	3355 55	2 9	Y	50	56	1			16
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	171 321	1 3	2959 59	2 9	Y	54	56	1			14
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	185 354	1 3	3318 68	2 9	Y	62	64	1			12
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	184 325	1 3	3144 64	2 9	Y	58	54	1			16
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	248 375	1 3	3207 61	2 9	Y	55	51	1			20
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	253 418	1 3	3315 35	2 9	Y	32	46	1			6
07	3255	X	2390	-0-	-865	-0-	154 231	1 3	1983 22	2 9	Y	20	21	1			5
08	3937	X	2607	-0-	-1330	-0-	171 271	1 3	2140 25	2 9	Y	23	24	1			4
09	3900	X	2506	-0-	-1394	-0-	103 251	1 3	2118 34	2 9	Y	31	26	1			9
10	4030	X	2640	-0-	-1390	-0-	149 279	1 3	2182 30	2 9	Y	27	30	1			6
11	3900	X	2501	-0-	-1399	-0-	161 256	1 3	2026 58	2 9	Y	53	51	1			8
12	2604	X	2501	-0-	-103	-0-	184 263	1 3	2006 48	2 9	Y	44	38	1			14

TOTAL GAS PROD: 38,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	53	1	914	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
02	952	N	899	-0-	-53	-0-	44	1	774	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	49	1	881	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	50	1	852	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
05	992	N	944	-0-	-48	-0-	61	1	785	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
06	990	N	888	-0-	-102	-0-	56	1	732	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	64	1	816	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	66	1	825	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	39	1	797	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	64	1	926	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	64	1	807	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	74	1	809	2	Y	-0-					-0-
							104	3									

TOTAL GAS PROD: 11,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4507	-0-	-515	-0-	479	1	3550	2	Y	56	59	1			18
							416	3	62	9							
02	DLQ G-10		6263	-0-	6263	6263	625	1	4954	2	Y	92	100	1			10
							583	3	101	9							
03	DLQ G-10		4659	-0-	4659	10922	505	1	3650	2	Y	72	75	1			7
							425	3	79	9							
04	15384	X	4462	-0-	-10922	-0-	453	1	3542	2	Y	69	64	1			12
							391	3	76	9							
05	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	600	1	6407	2	Y	112	83	1			41
							776	3	123	9							
06	6720	X	5296	-0-	-1424	-0-	437	1	4270	2	Y	22	59	1			4
							565	3	24	9							
07	6944	X	4685	-0-	-2259	-0-	399	1	3800	2	Y	20	19	1			5
							464	3	22	9							
08	7905	X	5026	-0-	-2879	-0-	416	1	4049	2	Y	23	24	1			4
							536	3	25	9							
09	7650	X	3508	-0-	-4142	-0-	468	1	2654	2	Y	22	20	1			6
							362	3	24	9							
10	7905	X	4304	-0-	-3601	-0-	381	1	3438	2	Y	16	18	1			4
							467	3	18	9							
11	5310	X	4402	-0-	-908	-0-	385	1	3534	2	Y	44	41	1			7
							435	3	48	9							
12	5022	X	4697	-0-	-325	-0-	361	1	3816	2	Y	40	34	1			13
							476	3	44	9							

TOTAL GAS PROD: 59,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 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	6665	X	5365	-0-	-1300	-0-	492	1	4357	2	Y	18	21	1			6
							496	3	20	9							
02	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	464	1	5282	2	Y	27	28	1			5
							602	3	30	9							
03	6665	X	4232	-0-	-2433	-0-	304	1	3515	2	Y	19	19	1			5
							392	3	21	9							
04	5580	X	5450	-0-	-130	-0-	406	1	4534	2	Y	24	23	1			6
							484	3	26	9							
05	7068	X	4341	-0-	-2727	-0-	369	1	3529	2	Y	17	17	1			6
							424	3	19	9							
06	6840	X	6031	-0-	-809	-0-	483	1	4894	2	Y	16	19	1			3
							636	3	18	9							
07	7068	X	6391	-0-	-677	-0-	511	1	5235	2	Y	18	16	1			5
							625	3	20	9							
08	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	525	1	4992	2	Y	17	19	1			3
							671	3	19	9							
09	6030	X	5692	-0-	-338	-0-	412	1	4662	2	Y	22	19	1			6
							594	3	24	9							
10	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	524	1	5197	2	Y	15	18	1			3
							709	3	17	9							
11	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	511	1	5063	2	Y	30	28	1			5
							680	3	33	9							
12	6386	X	5910	-0-	-476	-0-	425	1	4801	2	Y	31	26	1			10
							650	3	34	9							

TOTAL GAS PROD: 68,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	775	N	-0-	-0-	-775	-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-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

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	6138	X	6033	-0-	-105	-0-	547	1	4825	2	Y	86	106	1			28
							566	3	95	9							
02	5544	X	3732	-0-	-1812	-0-	267	1	3024	2	Y	75	67	1			36
							358	3	83	9							
03	7812	X	5163	-0-	-2649	-0-	367	1	4210	2	Y	90	94	1			32
							487	3	99	9							
04	7560	X	4643	-0-	-2917	-0-	341	1	3793	2	Y	81	75	1			38
							420	3	89	9							
05	7812	X	5717	-0-	-2095	-0-	479	1	4568	2	Y	91	96	1			33
							570	3	100	9							
06	5850	X	3822	-0-	-2028	-0-	305	1	3071	2	Y	29	57	1			5
							414	3	32	9							
07	5177	X	2154	-0-	-3023	-0-	171	1	1746	2	Y	19	19	1			5
							216	3	21	9							
08	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	657	1	6273	2	Y	66	59	1			12
							816	3	73	9							
09	5520	X	2739	-0-	-2781	-0-	196	1	2231	2	Y	32	35	1			9
							277	3	35	9							
10	5704	X	1951	-0-	-3753	-0-	158	1	1570	2	Y	14	20	1			3
							208	3	15	9							
11	7560	X	1700	-0-	-5860	-0-	137	1	1361	2	Y	24	23	1			4
							176	3	26	9							
12	7812	X	7709	-0-	-103	-0-	555	1	6287	2	Y	39	30	1			13
							824	3	43	9							

TOTAL GAS PROD: 53,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8539	-0-	-110	-0-	421	1	7265	2	Y	53	59	1			17
							795	3	58	9							
02	DLQ G-10		7515	-0-	7515	7515	368	1	6379	2	Y	57	60	1			14
							705	3	63	9							
03	DLQ G-10		8180	-0-	8180	15695	389	1	6967	2	Y	64	66	1			12
							754	3	70	9							
04	23959	X	8264	-0-	-15695	-0-	414	1	7059	2	Y	65	60	1			17
							719	3	72	9							
05	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	490	1	6349	2	Y	54	51	1			20
							730	3	59	9							
06	8250	X	7412	-0-	-838	-0-	468	1	6145	2	Y	32	46	1			6
							764	3	35	9							
07	8525	X	7902	-0-	-623	-0-	510	1	6594	2	Y	37	33	1			10
							757	3	41	9							
08	8525	X	6179	-0-	-2346	-0-	407	1	5105	2	Y	29	34	1			5
							635	3	32	9							
09	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	415	1	8592	2	Y	67	53	1			19
							1004	3	74	9							
10	7905	X	7671	-0-	-234	-0-	437	1	6422	2	Y	30	42	1			7
							779	3	33	9							
11	7650	X	5428	-0-	-2222	-0-	357	1	4528	2	Y	-0-	7	1			-0-
							543	3									
*12	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	803	1	8796	2	Y	-0-					-0-
							1093	3									

TOTAL GAS PROD: 95,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	3472	X	2936	-0-	-536	-0-	299	1	2233	2	Y	141	153	1			46
							249	3	155	9							
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	319	1	2541	2	Y	190	202	1			34
							284	3	209	9							
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	378	1	2749	2	Y	214	223	1			25
							305	3	235	9							
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	337	1	2647	2	Y	205	189	1			41
							278	3	226	9							
05	3720	X	3072	-0-	-648	-0-	223	1	2398	2	Y	164	145	1			60
							271	3	180	9							
06	3600	X	2510	-0-	-1090	-0-	200	1	1975	2	Y	95	138	1			17
							230	3	105	9							
07	3720	X	2205	-0-	-1515	-0-	180	1	1737	2	Y	90	84	1			23
							189	3	99	9							
08	3658	X	3109	-0-	-549	-0-	247	1	2435	2	Y	131	130	1			24
							283	3	144	9							
09	3480	X	3212	-0-	-268	-0-	405	1	2327	2	Y	183	155	1			52
							279	3	201	9							
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	284	1	2603	2	Y	132	154	1			30
							312	3	145	9							
11	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	236	1	2177	2	Y	226	221	1			35
							254	3	249	9							
*12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	279	1	2962	2	Y	256	208	1			83
							351	3	282	9							

TOTAL GAS PROD: 37,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,027

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	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	375	1	6482	2	Y	65	73	1			21
							715	3	72	9							
02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	322	1	5572	2	Y	68	71	1			18
							621	3	75	9							
03	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	335	1	5978	2	Y	74	77	1			15
							665	3	81	9							
04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	353	1	5997	2	Y	74	68	1			21
							638	3	81	9							
05	6975	X	6814	-0-	-161	-0-	436	1	5629	2	Y	65	62	1			24
							677	3	72	9							
06	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	459	1	5991	2	Y	111	115	1			20
							781	3	122	9							
07	6975	X	6578	-0-	-397	-0-	419	1	5393	2	Y	107	99	1			28
							648	3	118	9							
08	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	484	1	6043	2	Y	125	130	1			23
							791	3	138	9							
09	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	294	1	6077	2	Y	167	142	1			48
							721	3	184	9							
10	7316	X	7139	-0-	-177	-0-	403	1	5880	2	Y	95	121	1			22
							751	3	105	9							
11	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	452	1	5705	2	Y	198	189	1			31
							721	3	218	9							
*12	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	538	1	5860	2	Y	173	148	1			56
							765	3	190	9							

TOTAL GAS PROD: 85,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,322

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5605	-0-	-502	-0-	585	1	4335	2	Y	159	181	1			52
							510	3	175	9							
02	5516	X	4818	-0-	-698	-0-	470	1	3721	2	Y	170	174	1			48
							440	3	187	9							
03	5983	X	5832	-0-	-151	-0-	618	1	4466	2	Y	205	213	1			40
							522	3	226	9							
04	5730	X	5534	-0-	-196	-0-	549	1	4295	2	Y	195	180	1			55
							475	3	215	9							
05	5921	X	5470	-0-	-451	-0-	407	1	4351	2	Y	175	166	1			64
							519	3	193	9							
06	5640	X	4922	-0-	-718	-0-	398	1	3896	2	Y	109	153	1			20
							508	3	120	9							
07	5828	X	5648	-0-	-180	-0-	471	1	4489	2	Y	134	119	1			35
							541	3	147	9							
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	466	1	4544	2	Y	141	150	1			26
							593	3	155	9							
09	5100	X	4654	-0-	-446	-0-	602	1	3420	2	Y	156	138	1			44
							460	3	172	9							
10	5270	X	5150	-0-	-120	-0-	448	1	4048	2	Y	102	123	1			23
							542	3	112	9							
11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	478	1	4357	2	Y	267	248	1			42
							573	3	294	9							
*12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	455	1	4780	2	Y	243	206	1			79
							634	3	267	9							

TOTAL GAS PROD: 65,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,056

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	3503	X	2978	-0-	-525	-0-	316	1	2359	2	Y	37	43	1			12
							262	3	41	9							
02	DLQ G-10		2829	-0-	2829	2829	282	1	2248	2	Y	44	44	1			12
							251	3	48	9							
03	DLQ G-10		2728	-0-	2728	5557	296	1	2150	2	Y	41	43	1			10
							237	3	45	9							
04	8836	X	3279	-0-	-5557	-0-	333	1	2617	2	Y	50	46	1			14
							274	3	55	9							
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	255	1	2746	2	Y	47	44	1			17
							309	3	52	9							
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	251	1	2469	2	Y	28	40	1			5
							303	3	31	9							
07	3379	X	3014	-0-	-365	-0-	255	1	2440	2	Y	29	26	1			8
							287	3	32	9							
08	3255	X	2942	-0-	-313	-0-	242	1	2368	2	Y	29	32	1			5
							300	3	32	9							
09	3150	X	3069	-0-	-81	-0-	406	1	2315	2	Y	42	35	1			12
							302	3	46	9							
10	3255	X	3151	-0-	-104	-0-	277	1	2518	2	Y	25	31	1			6
							328	3	28	9							
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	281	1	2569	2	Y	52	50	1			8
							327	3	57	9							
12	3162	X	2546	-0-	-616	-0-	195	1	2049	2	Y	35	32	1			11
							263	3	39	9							

TOTAL GAS PROD: 36,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	3751	X	3641	-0-	-110	-0-	322	1	2836	2	Y	133	145	1			43
							337	3	146	9							
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	216	1	2442	2	Y	135	144	1			34
							296	3	149	9							
03	3410	X	3281	-0-	-129	-0-	225	1	2587	2	Y	148	154	1			28
							306	3	163	9							
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	252	1	2800	2	Y	160	148	1			40
							317	3	176	9							
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	303	1	2881	2	Y	153	137	1			56
							367	3	168	9							
06	3300	X	3048	-0-	-252	-0-	240	1	2408	2	Y	63	108	1			11
							331	3	69	9							
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	272	1	2762	2	Y	77	68	1			20
							349	3	85	9							
08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	319	1	3031	2	Y	88	92	1			16
							410	3	97	9							
09	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	249	1	2817	2	Y	112	96	1			32
							362	3	123	9							
10	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	296	1	2934	2	Y	68	84	1			16
							403	3	75	9							
11	3720	X	3458	-0-	-262	-0-	271	1	2685	2	Y	127	123	1			20
							362	3	140	9							
12	3844	X	3484	-0-	-360	-0-	243	1	2739	2	Y	117	99	1			38
							373	3	129	9							

TOTAL GAS PROD: 41,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

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	4092	X	3905	-0-	-187	-0-	407	1	3238	2	Y	116	130	1			38
							132	3	128	9							
02	DLQ G-10		3490	-0-	3490	3490	340	1	2895	2	Y	127	132	1			33
							115	3	140	9							
03	DLQ G-10		3509	-0-	3509	6999	371	1	2872	2	Y	129	134	1			28
							124	3	142	9							
04	10766	X	3767	-0-	-6999	-0-	373	1	3111	2	Y	138	128	1			38
							131	3	152	9							
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	288	1	3301	2	Y	129	120	1			47
							143	3	142	9							
06	3780	X	3412	-0-	-368	-0-	276	1	2927	2	Y	77	110	1			14
							124	3	85	9							
07	3906	X	3290	-0-	-616	-0-	274	1	2626	2	Y	79	72	1			21
							303	3	87	9							
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	309	1	3030	2	Y	94	98	1			17
							376	3	103	9							
09	3630	X	3447	-0-	-183	-0-	447	1	2545	2	Y	117	101	1			33
							326	3	129	9							
10	3751	X	3718	-0-	-33	-0-	322	1	2938	2	Y	75	91	1			17
							375	3	83	9							
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	307	1	2820	2	Y	148	142	1			23
							353	3	163	9							
*12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	285	1	3008	2	Y	125	107	1			41
							381	3	138	9							

TOTAL GAS PROD: 43,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,354

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

01	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	140	1	2505	2	Y	22	24	1			7
							190	3	24	9							
02	DLQ G-10		2453	-0-	2453	2453	120	1	2146	2	Y	22	23	1			6
							163	3	24	9							
03	DLQ G-10		2839	-0-	2839	5292	135	1	2486	2	Y	26	27	1			5
							189	3	29	9							
04	5419	X	127	-0-	-5292	-0-	6	1	111	2	Y	1	1	1			5
							9	3	1	9							
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	58	1	774	2	Y	8	10	1			3
							62	3	9	9							
06	2760	X	149	-0-	-2611	-0-	9	1	128	2	Y	-0-	3	1			-0-
							12	3									
07	2852	X	313	-0-	-2539	-0-	20	1	270	2	Y	1	1	1			-0-
							22	3	1	9							
08	T. A.		1246	-0-	1246	1246	82	1	1069	2	Y	5	4	1			1
							89	3	6	9							
09	T. A.		4165	-0-	4165	5411	172	1	3674	2	Y	24	18	1			7
							293	3	26	9							
10	T. A.		4156	-0-	4156	9567	237	1	3467	2	Y	13	17	1			3
							438	3	14	9							
11	13656	X	4089	-0-	-9567	-0-	267	1	3367	2	Y	32	30	1			5
							420	3	35	9							
*12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	289	1	3150	2	Y	-0-	5	1			-0-
							407	3									

TOTAL GAS PROD: 27,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	418	1	3108	2	Y	129	129	1			42
							355	3	142	9							
02	DLQ G-10		3567	-0-	3567	3567	348	1	2765	2	Y	125	146	1			21
							316	3	138	9							
03	DLQ G-10		4169	-0-	4169	7736	439	1	3186	2	Y	165	171	1			15
							362	3	182	9							
04	11725	X	3989	-0-	-7736	-0-	394	1	3089	2	Y	158	146	1			27
							332	3	174	9							
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	304	1	3264	2	Y	148	121	1			54
							378	3	163	9							
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	304	1	2980	2	Y	70	111	1			13
							376	3	77	9							
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	322	1	3075	2	Y	76	69	1			20
							366	3	84	9							
08	4154	X	3585	-0-	-569	-0-	292	1	2847	2	Y	73	80	1			13
							366	3	80	9							
09	3990	X	3743	-0-	-247	-0-	488	1	2773	2	Y	105	88	1			30
							366	3	116	9							
10	4123	X	3904	-0-	-219	-0-	341	1	3086	2	Y	64	79	1			15
							407	3	70	9							
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	326	1	2974	2	Y	171	159	1			27
							385	3	188	9							
*12	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	300	1	3159	2	Y	151	129	1			49
							413	3	166	9							

TOTAL GAS PROD: 46,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,435

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

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	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-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

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	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	305	1	5271	2	Y	9	11	1		3
							581	3	10	9						
02	DLQ G-10		5927	-0-	5927	5927	292	1	5059	2	Y	12	12	1		3
							563	3	13	9						
03	DLQ G-10		6527	-0-	6527	12454	312	1	5591	2	Y	13	13	1		3
							610	3	14	9						
04	16504	X	4050	-0-	-12454	-0-	204	1	3469	2	Y	8	7	1		4
							368	3	9	9						
05	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	439	1	5669	2	Y	11	11	1		4
							681	3	12	9						
06	6360	X	6243	-0-	-117	-0-	394	1	5150	2	Y	26	25	1		5
							670	3	29	9						
07	6572	X	5085	-0-	-1487	-0-	328	1	4226	2	Y	22	21	1		6
							507	3	24	9						
08	6789	X	6696	-0-	-93	-0-	441	1	5505	2	Y	29	30	1		5
							718	3	32	9						
09	6570	X	5845	-0-	-725	-0-	241	1	4958	2	Y	36	31	1		10
							606	3	40	9						
10	6789	X	3588	-0-	-3201	-0-	205	1	2981	2	Y	14	21	1		3
							387	3	15	9						
11	6480	X	4505	-0-	-1975	-0-	293	1	3694	2	Y	38	35	1		6
							476	3	42	9						
12	6696	X	2936	-0-	-3760	-0-	219	1	2378	2	Y	21	20	1		7
							316	3	23	9						

TOTAL GAS PROD: 64,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

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	6014	X	5638	-0-	-376	-0-	498	1	4619	2	Y	215	215	1		-0-
							284	3	237	9						
02	4928	X	4794	-0-	-134	-0-	336	1	4021	2	Y	184	184	1		-0-
							235	3	202	9						
03	5456	X	5310	-0-	-146	-0-	369	1	4467	2	Y	187	187	1		-0-
							268	3	206	9						
04	5280	X	5221	-0-	-59	-0-	380	1	4428	2	Y	141	141	1		-0-
							258	3	155	9						
05	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	460	1	4631	2	Y	181	181	1		-0-
							296	3	199	9						
06	5280	X	5237	-0-	-43	-0-	406	1	4359	2	Y	171	171	1		-0-
							284	3	188	9						
07	5394	X	5307	-0-	-87	-0-	411	1	4425	2	Y	175	175	1		-0-
							278	3	193	9						
08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	445	1	4514	2	Y	169	169	1		-0-
							293	3	186	9						
09	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	690	1	8273	2	Y	161	161	1		-0-
							534	3	177	9						
10	5084	X	5013	-0-	-71	-0-	394	1	4155	2	Y	168	168	1		-0-
							279	3	185	9						
11	4920	X	4843	-0-	-77	-0-	381	1	4019	2	Y	169	169	1		-0-
							257	3	186	9						
12	5084	X	3973	-0-	-1111	-0-	273	1	3271	2	Y	186	186	1		-0-
							224	3	205	9						

TOTAL GAS PROD: 66,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,107

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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. (I) GAS LIFT(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	X	350	-0-	-239	-0-	33	1	285	2	Y	-0-					2
							32	3									
02	532	X	453	-0-	-79	-0-	33	1	378	2	Y	-0-					2
							42	3									
03	527	X	297	-0-	-230	-0-	21	1	248	2	Y	-0-					2
							28	3									
04	510	X	55	-0-	-455	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					2
							5	3									
05	496	X	139	-0-	-357	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					2
							13	3									
06	480	X	450	-0-	-30	-0-	36	1	367	2	Y	-0-					2
							47	3									
07	496	X	137	-0-	-359	-0-	11	1	112	2	Y	-0-					2
							14	3									
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
09	450	N	184	-0-	-266	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					2
							19	3									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	176	2	Y	-0-					2
							21	3									
12	186	N	98	-0-	-88	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					2
							11	3									

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	636	1	4732	2	Y	21	21	1			7
							535	3	23	9							
02	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	577	1	4593	2	Y	23	26	1			4
							522	3	25	9							
03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	707	1	5133	2	Y	29	30	1			3
							579	3	32	9							
04	5640	X	5003	-0-	-637	-0-	514	1	4035	2	Y	22	21	1			4
							430	3	24	9							
05	5828	X	5718	-0-	-110	-0-	439	1	4713	2	Y	23	19	1			8
							541	3	25	9							
06	5640	X	2438	-0-	-3202	-0-	202	1	1982	2	Y	5	12	1			1
							248	3	6	9							
07	5828	X	3704	-0-	-2124	-0-	316	1	3026	2	Y	8	7	1			2
							353	3	9	9							
08	5890	X	5574	-0-	-316	-0-	463	1	4528	2	Y	12	12	1			2
							570	3	13	9							
09	5520	X	4490	-0-	-1030	-0-	602	1	3429	2	Y	14	12	1			4
							444	3	15	9							
10	5704	X	5414	-0-	-290	-0-	480	1	4359	2	Y	9	11	1			2
							565	3	10	9							
11	5400	X	4140	-0-	-1260	-0-	364	1	3325	2	Y	27	25	1			4
							421	3	30	9							
*12	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	472	1	4976	2	Y	34	27	1			11
							637	3	37	9							

TOTAL GAS PROD: 60,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8483	-0-	-321	-0-	418	1	7138	2	Y	130	147	1		42
							784	3	143	9						
02	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	381	1	6592	2	Y	149	153	1		38
							730	3	164	9						
03	8897	X	8673	-0-	-224	-0-	407	1	7279	2	Y	163	170	1		31
							808	3	179	9						
04	8610	X	8073	-0-	-537	-0-	399	1	6786	2	Y	153	141	1		43
							720	3	168	9						
05	8897	X	8647	-0-	-250	-0-	549	1	7085	2	Y	148	137	1		54
							850	3	163	9						
06	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	546	1	7128	2	Y	104	139	1		19
							927	3	114	9						
07	8711	X	7596	-0-	-1115	-0-	486	1	6255	2	Y	96	90	1		25
							749	3	106	9						
08	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	622	1	7763	2	Y	125	127	1		23
							1012	3	138	9						
09	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	359	1	7427	2	Y	159	137	1		45
							866	3	175	9						
10	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	433	1	6328	2	Y	80	107	1		18
							793	3	88	9						
11	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	539	1	6819	2	Y	173	164	1		27
							846	3	190	9						
*12	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	663	1	7240	2	Y	156	132	1		51
							931	3	172	9						

TOTAL GAS PROD: 101,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,636

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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	98	1	1703	2	Y	16	16	1		5
							182	3	18	9						
02	DLQ G-10		2494	-0-	2494	2494	122	1	2118	2	Y	23	26	1		2
							229	3	25	9						
03	DLQ G-10		2552	-0-	2552	5046	121	1	2173	2	Y	25	26	1		1
							230	3	28	9						
04	7328	X	2282	-0-	-5046	-0-	114	1	1946	2	Y	23	21	1		3
							197	3	25	9						
05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	147	1	1902	2	Y	21	16	1		8
							222	3	23	9						
06	2670	X	2316	-0-	-354	-0-	145	1	1899	2	Y	29	32	1		5
							240	3	32	9						
07	2759	X	2201	-0-	-558	-0-	141	1	1815	2	Y	31	28	1		8
							211	3	34	9						
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	156	1	1958	2	Y	34	36	1		6
							248	3	37	9						
09	2310	N	1946	-0-	-364	-0-	79	1	1632	2	Y	38	33	1		11
							193	3	42	9						
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	128	1	1864	2	Y	25	30	1		6
							238	3	28	9						
11	2310	N	2302	-0-	-8	-0-	148	1	1862	2	Y	52	50	1		8
							235	3	57	9						
*12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	166	1	1807	2	Y	56	46	1		18
							236	3	62	9						

TOTAL GAS PROD: 27,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		14	-0-	14	14	12	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	14B2 EXT		13	-0-	13	27	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	14B2 EXT		6	-0-	6	33	6	2			Y	-0-					-0-
08	38	X	5	-0-	-33	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2287	-0-	-503	-0-	244	1	1827	2	Y	18	21	1			6
							196	3	20	9							
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	244	1	1944	2	Y	24	24	1			6
							209	3	26	9							
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	299	1	2181	2	Y	26	27	1			5
							233	3	29	9							
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	264	1	2080	2	Y	25	24	1			6
							211	3	28	9							
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	205	1	2212	2	Y	24	21	1			9
							241	3	26	9							
06	2580	N	2114	-0-	-466	-0-	174	1	1725	2	Y	15	21	1			3
							198	3	17	9							
07	2666	N	802	-0-	-1864	-0-	68	1	657	2	Y	6	7	1			2
							70	3	7	9							
08	2697	N	1008	-0-	-1689	-0-	83	1	823	2	Y	7	8	1			1
							94	3	8	9							
09	3000	N	3316	-0-	316	316	440	1	2535	2	Y	37	28	1			10
							300	3	41	9							
10	3040	N	2724	-0-	-316	-0-	232	1	2134	2	Y	97	85	1			22
							251	3	107	9							
11	3000	N	3091	-0-	91	91	252	1	2331	2	Y	217	205	1			34
							269	3	239	9							
*12	3407	X	3316	-0-	-91	-0-	240	1	2543	2	Y	198	168	1			64
							315	3	218	9							

TOTAL GAS PROD: 29,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3440	-0-	-435	-0-	304	1	2681	2	Y	130	147	1			42
							312	3	143	9							
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	255	1	2908	2	Y	171	176	1			37
							328	3	188	9							
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	309	1	3567	2	Y	208	217	1			28
							394	3	229	9							
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	278	1	3106	2	Y	182	168	1			42
							328	3	200	9							
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	325	1	3113	2	Y	170	150	1			62
							370	3	187	9							
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	294	1	2984	2	Y	128	167	1			23
							383	3	141	9							
07	3565	X	3412	-0-	-153	-0-	263	1	2694	2	Y	124	115	1			32
							319	3	136	9							
08	3906	X	3589	-0-	-317	-0-	292	1	2774	2	Y	135	142	1			25
							374	3	149	9							
09	3780	X	3746	-0-	-34	-0-	257	1	2909	2	Y	190	161	1			54
							371	3	209	9							
10	3906	X	3845	-0-	-61	-0-	303	1	3003	2	Y	116	144	1			26
							411	3	128	9							
11	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	290	1	2870	2	Y	211	204	1			33
							385	3	232	9							
*12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	273	1	3079	2	Y	188	160	1			61
							416	3	207	9							

TOTAL GAS PROD: 45,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,953

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	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	528	1	3994	2	Y	-0-					-0-
							385	3									
02	DLQ G-10		4417	-0-	4417	4417	448	1	3620	2	Y	-0-					-0-
							349	3									
03	DLQ G-10		3898	-0-	3898	8315	430	1	3163	2	Y	-0-					-0-
							305	3									
04	13360	X	5045	-0-	-8315	-0-	521	1	4144	2	Y	-0-					-0-
							380	3									
05	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	598	1	6519	2	Y	-0-					-0-
							640	3									
06	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	558	1	5572	2	Y	343	281	1			62
							591	3	377	9							
07	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	526	1	5116	2	Y	335	310	1			87
							507	3	369	9							
08	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	521	1	5196	2	Y	354	376	1			65
							545	3	389	9							
09	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	765	1	4441	2	Y	443	382	1			126
							483	3	487	9							
10	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	546	1	5052	2	Y	276	339	1			63
							547	3	304	9							
11	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	563	1	5248	2	Y	317	330	1			50
							552	3	349	9							
*12	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	558	1	5971	2	Y	301	253	1			98
							658	3	331	9							

TOTAL GAS PROD: 73,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,369

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	268	1	1982	2	Y	25	28	1			8
							234	3	28	9							
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	218	1	1731	2	Y	27	27	1			8
							205	3	30	9							
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	246	1	1777	2	Y	26	28	1			6
							207	3	29	9							
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	209	1	1632	2	Y	25	23	1			8
							180	3	28	9							
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	166	1	1783	2	Y	25	24	1			9
							206	3	28	9							
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	208	1	2038	2	Y	20	25	1			4
							256	3	22	9							
07	2108	N	1694	-0-	-414	-0-	144	1	1375	2	Y	14	14	1			4
							160	3	15	9							
08	2170	N	1203	-0-	-967	-0-	99	1	971	2	Y	10	12	1			2
							122	3	11	9							
09	2520	N	830	-0-	-1690	-0-	110	1	628	2	Y	10	9	1			3
							81	3	11	9							
10	1705	N	1421	-0-	-284	-0-	125	1	1138	2	Y	10	11	1			2
							147	3	11	9							
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	104	1	949	2	Y	-0-	2	1			-0-
							126	3									
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	74	1	780	2	Y	-0-					-0-
							104	3									

TOTAL GAS PROD: 20,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1162	-0-	-605	-0-	57	1	986	2	Y	12	13	1			4
							106	3	13	9							
02	DLQ G-10		1710	-0-	1710	1710	83	1	1447	2	Y	21	23	1			2
							157	3	23	9							
03	DLQ G-10		2821	-0-	2821	4531	133	1	2393	2	Y	37	38	1			1
							254	3	41	9							
04	2000	N	2045	-0-	45	4576	102	1	1738	2	Y	26	24	1			3
							176	3	29	9							
05	3100	N	1842	-0-	-1258	3318	118	1	1526	2	Y	22	17	1			8
							174	3	24	9							
06	3000	N	2067	-0-	-933	2385	130	1	1707	2	Y	17	22	1			3
							211	3	19	9							
07	3100	N	1864	-0-	-1236	1149	120	1	1550	2	Y	16	15	1			4
							176	3	18	9							
08	3100	N	2037	-0-	-1063	86	134	1	1676	2	Y	18	19	1			3
							207	3	20	9							
09	2070	N	1406	-0-	-664	-0-	58	1	1190	2	Y	18	16	1			5
							138	3	20	9							
10	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	95	1	1384	2	Y	12	14	1			3
							172	3	13	9							
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	138	1	1750	2	Y	32	30	1			5
							218	3	35	9							
*12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	142	1	1547	2	Y	25	22	1			8
							200	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 22,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

01	3162 X	2368	-0-	-794	-0-	2359	2	9	9	Y	8	30	1			14
02	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					14
03	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2130	2	10	9	Y	9					23
04	2670 X	2130	-0-	-540	-0-	2120	2	10	9	Y	9					32
05	2697 X	2055	-0-	-642	-0-	2048	2	7	9	Y	6	30	1			8
06	2280 X	1840	-0-	-440	-0-	1839	2	1	9	Y	1					9
07	2201 X	1901	-0-	-300	-0-	1892	2	9	9	Y	8					17
08	2201 X	2067	-0-	-134	-0-	2059	2	8	9	Y	7					24
09	2130 X	1982	-0-	-148	-0-	1980	2	2	9	Y	2					26
10	2046 X	1953	-0-	-93	-0-	1939	2	14	9	Y	13	33	1			6
11	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2267	2	1	9	Y	1					7
12	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 22,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

01	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5812	2	138	9	Y	125	105	1			300
02	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2335	2	85	9	Y	77	96	1			281
03	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2109	2	61	9	Y	55	271	1			65
04	10890 X	1858	-0-	-9032	-0-	1807	2	51	9	Y	46					111
05	11253 X	3228	-0-	-8025	-0-	3198	2	30	9	Y	27	63	1			75
06	5760 X	3504	-0-	-2256	-0-	3449	2	55	9	Y	50	59	1			66
07	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2828	2	40	9	Y	36					102
08	3224 X	1806	-0-	-1418	-0-	1765	2	41	9	Y	37					139
09	3510 X	2277	-0-	-1233	-0-	2248	2	29	9	Y	26	64	1			101
10	3627 X	2083	-0-	-1544	-0-	2061	2	22	9	Y	20	61	1			60
11	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5628	2	48	9	Y	44					104
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 33,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

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	93	-0-	-62	-0-	71	2	22	9	Y	20	77	1			36
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1					37
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	15	2	15	9	Y	14					51
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	78	2	30	9	Y	27					78
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	134	2	19	9	Y	17	75	1			20
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	17	2	3	9	Y	3					23
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	15	2	21	9	Y	19					42
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	101	2	17	9	Y	15					57
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	94	2	7	9	Y	6					63
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	2	32	9	Y	29	80	1			12
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	99	2	2	9	Y	2					14
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

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-

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

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	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3965	2	43	9	Y	39	25	1			81
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3429	2	40	9	Y	36	26	1			91
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3538	2	32	9	Y	29	88	1			32
04	4770	X	3599	-0-	-1171	-0-	3568	2	31	9	Y	28					60
05	4929	X	3166	-0-	-1763	-0-	3147	2	19	9	Y	17	34	1			43
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4159	2	30	9	Y	27	34	1			36
07	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4272	2	21	9	Y	19					55
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4006	2	30	9	Y	27					82
09	3900	X	3793	-0-	-107	-0-	3769	2	24	9	Y	22	38	1			66
10	4030	X	3137	-0-	-893	-0-	3118	2	19	9	Y	17	40	1			43
11	3900	X	2651	-0-	-1249	-0-	2637	2	14	9	Y	13					56
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 39,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
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	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4080	2	84	9	Y	76	40	1			143
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4394	2	77	9	Y	70	46	1			167
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5110	2	76	9	Y	69	161	1			75
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4820	2	65	9	Y	59					134
05	4960	X	4265	-0-	-695	-0-	4212	2	53	9	Y	48	76	1			106
06	5010	X	4095	-0-	-915	-0-	4039	2	56	9	Y	51	84	1			73
07	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5294	2	36	9	Y	33					106
08	5177	X	4618	-0-	-559	-0-	4574	2	44	9	Y	40					146
09	4890	X	4337	-0-	-553	-0-	4302	2	35	9	Y	32	67	1			111
10	5332	X	4504	-0-	-828	-0-	4474	2	30	9	Y	27	67	1			71
11	5160	X	4423	-0-	-737	-0-	4395	2	28	9	Y	25					96
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 50,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

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	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1500	2	13	9	Y	12	11	1			31
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1547	2	21	9	Y	19	10	1			40
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1551	2	9	9	Y	8	38	1			10
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1478	2	9	9	Y	8					18
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1536	2	7	9	Y	6	10	1			14
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1850	2	11	9	Y	10	11	1			13
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1573	2	11	9	Y	10					23
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1446	2	18	9	Y	16					39
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1491	2	7	9	Y	6	18	1			27
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1348	2	4	9	Y	4	16	1			15
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	Y	5					20
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 16,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	4836	X	4501	-0-	-335	-0-	4493	2	8	9	Y	7	38	1			15
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3820	2	1	9	Y	1					16
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4048	2	9	9	Y	8					24
04	4680	X	4117	-0-	-563	-0-	4106	2	11	9	Y	10					34
05	4774	X	3590	-0-	-1184	-0-	3583	2	7	9	Y	6	32	1			8
06	4350	X	3572	-0-	-778	-0-	3571	2	1	9	Y	1					9
07	4247	X	3252	-0-	-995	-0-	3243	2	9	9	Y	8					17
08	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	3713	2	8	9	Y	7					24
09	4110	X	3551	-0-	-559	-0-	3549	2	2	9	Y	2					26
10	3689	X	3646	-0-	-43	-0-	3633	2	13	9	Y	12	33	1			5
11	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	3483	2	1	9	Y	1					6
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 41,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
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	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1323	2	10	9	Y	9	38	1			17
02	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1762	2	1	9	Y	1					18
03	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2523	2	18	9	Y	16					34
04	2130	X	1631	-0-	-499	-0-	1619	2	12	9	Y	11					45
05	2201	X	1951	-0-	-250	-0-	1944	2	7	9	Y	6	43	1			8
06	2460	X	1840	-0-	-620	-0-	1839	2	1	9	Y	1					9
07	2542	X	1831	-0-	-711	-0-	1821	2	10	9	Y	9					18
08	2542	X	1744	-0-	-798	-0-	1737	2	7	9	Y	6					24
09	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					24
10	1953	X	1483	-0-	-470	-0-	1468	2	15	9	Y	14	32	1			6
11	1830	X	1415	-0-	-415	-0-	1414	2	1	9	Y	1					7
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 19,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	7905	X	1910	-0-	-5995	-0-	868	1	1042	2	N	-0-					32
02	3052	X	909	-0-	-2143	-0-	784	1	125	2	N	-0-					32
03	3069	X	942	-0-	-2127	-0-	840	1	102	2	N	-0-					32
04	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	840	1	13978	2	N	-0-					32
05	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	868	1	7927	2	N	-0-					32
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					32
07	15314	X	6292	-0-	-9022	-0-	868	1	5424	2	N	-0-					32
08	15314	X	8580	-0-	-6734	-0-	868	1	7712	2	N	-0-					32
09	14820	X	7266	-0-	-7554	-0-	840	1	6426	2	N	-0-					32
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					32
11	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					32
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 49,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION //CONT.// 500227
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

01	744	N	256	-0-	-488	-0-	250	2	6	9	N	5				95
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-				95
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	265	2	4	9	N	4	58	0		41
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	427	2	14	9	N	13				54
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	2	14	9	N	13				67
06	270	N	18	-0-	-252	-0-	4	2	14	9	N	13				80
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	376	2	11	9	N	10				90
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	235	2	11	9	N	10				100
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2	9	N	2				102
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	N	2				104
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				104
12	248	N	151	-0-	-97	-0-	149	2	2	9	N	2				113

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

01	589	N	311	-0-	-278	-0-	300	2	11	9	N	10				223
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-				223
03	403	N	269	-0-	-134	-0-	265	2	4	9	N	4	95	0		132
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	996	2	3	9	N	3				135
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18	2	3	9	N	3				138
06	270	N	12	-0-	-258	-0-	9	2	3	9	N	3				141
07	1023	N	889	-0-	-134	-0-	878	2	11	9	N	10				151
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	352	2	11	9	N	10				161
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	N	2				163
10	899	N	574	-0-	-325	-0-	572	2	2	9	N	2				165
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-				165
12	372	N	226	-0-	-146	-0-	224	2	2	9	N	2				169

TOTAL GAS PROD: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	545	1	5021	2	N	-0-					33
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	1424	1	2860	2	N	-0-					33
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	1080	1	2772	2	N	-0-					33
06	5400	X	4474	-0-	-926	-0-	1212	1	3262	2	N	-0-					33
07	5580	X	4282	-0-	-1298	-0-	1326	1	2956	2	N	-0-					33
08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	2084	1	4187	2	N	-0-					33
09	4470	X	3175	-0-	-1295	-0-	1241	1	1934	2	N	-0-					33
10	4619	X	3435	-0-	-1184	-0-	1326	1	2109	2	N	-0-					33
11	6060	X	2992	-0-	-3068	-0-	1314	1	1678	2	N	-0-					33
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 38,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3844	X	2878	-0-	-966	-0-	2878	2			N	-0-					88
02	3472	X	1596	-0-	-1876	-0-	1596	2			N	-0-					88
03	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	317	1	2927	2	N	19					107
							21	9									
04	4320	X	3177	-0-	-1143	-0-	1056	1	2121	2	N	-0-					107
05	4464	X	3710	-0-	-754	-0-	1041	1	2669	2	N	-0-	64	1			43
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	947	1	2546	2	N	-0-					43
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	1437	1	3202	2	N	22					65
							24	9									
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	1384	1	2783	2	N	5					70
							6	9									
09	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	2047	1	3190	2	N	10					80
							11	9									
10	4650	X	4149	-0-	-501	-0-	1597	1	2541	2	N	10					90
							11	9									
11	4500	X	2164	-0-	-2336	-0-	945	1	1206	2	N	12					102
							13	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 38,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	122	X	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 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	4371	X	3218	-0-	-1153	-0-	292	1	2915	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	3948	X	2635	-0-	-1313	-0-	268	1	2363	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	4216	X	2315	-0-	-1901	-0-	236	1	2048	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	3750	X	2517	-0-	-1233	-0-	257	1	2247	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	3720	X	761	-0-	-2959	-0-	73	1	685	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	3120	X	1097	-0-	-2023	-0-	131	1	944	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	2914	X	888	-0-	-2026	-0-	91	1	783	2	Y	13					13
							14	9									
08	2604	X	1806	-0-	-798	-0-	171	1	1612	2	Y	21					34
							23	9									
09	2520	X	1241	-0-	-1279	-0-	128	1	1073	2	Y	36	70	1			-0-
							40	9									
10	1147	X	1073	-0-	-74	-0-	120	1	932	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	1740	X	1216	-0-	-524	-0-	133	1	1062	2	Y	19					19
							21	9									
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 18,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	148	1	1467	2	N	7					97
							8	9									
02	1400	N	1378	-0-	-22	-0-	140	1	1238	2	N	-0-					97
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	142	1	1235	2	N	-0-					97
04	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	127	1	1103	2	N	-0-					97
05	1798	N	1218	-0-	-580	-0-	149	1	1069	2	N	-0-	37	1			60
06	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	133	1	1144	2	N	-0-					60
07	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	124	1	1125	2	N	-0-					60
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	129	1	1092	2	N	-0-					60
09	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	126	1	1119	2	N	-0-					60
10	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	136	1	1075	2	N	-0-					60
11	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	122	1	995	2	N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 14,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	3689	X	2221	-0-	-1468	-0-	2201	2	20	9	N	18					85
02	3332	X	1389	-0-	-1943	-0-	1389	2			N	-0-					85
03	3689	X	2526	-0-	-1163	-0-	248	1	2278	2	N	-0-					85
04	3510	X	3471	-0-	-39	-0-	1154	1	2317	2	N	-0-					85
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	1198	1	3073	2	N	-0-	55	1			30
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	1081	1	2907	2	N	5					35
							6	9									
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	1255	1	2795	2	N	11					46
							12	9									
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	1318	1	2649	2	N	12					58
							13	9									
09	3570	X	3307	-0-	-263	-0-	1290	1	2009	2	N	7					65
							8	9									
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	1640	1	2608	2	N	8					73
							9	9									
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	1570	1	2004	2	N	14					87
							15	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 37,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	4929	X	2809	-0-	-2120	-0-	2770	2	39	9	N	35					215
02	3948	X	1920	-0-	-2028	-0-	1920	2			N	-0-					215
03	4371	X	3872	-0-	-499	-0-	379	1	3493	2	N	-0-					215
04	3780	X	3676	-0-	-104	-0-	1222	1	2454	2	N	-0-					215
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	1084	1	2781	2	N	-0-	151	1			64
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	1161	1	3123	2	N	-0-					64
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	1310	1	2917	2	N	-0-					64
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	1366	1	2746	2	N	-0-					64
09	4290	X	3964	-0-	-326	-0-	1549	1	2415	2	N	-0-					64
10	4433	X	3743	-0-	-690	-0-	1445	1	2298	2	N	-0-					64
11	4290	X	3565	-0-	-725	-0-	1566	1	1999	2	N	-0-					64
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 40,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

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	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2025	2	6	9	N	5					145
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2304	2	193	9	N	175	175	1			145
03	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	824	1	7595	2	N	-0-					145
04	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	2379	1	4779	2	N	128	176	1			97
							141	9									
05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	1914	1	4909	2	N	98	161	1			34
							108	9									
06	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	1939	1	5216	2	N	-0-					34
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	1037	1	2310	2	N	-0-					34
08	1240	X	1008	-0-	-232	-0-	335	1	673	2	N	-0-					34
09	1200	X	1108	-0-	-92	-0-	433	1	675	2	N	-0-					34
10	1240	X	381	-0-	-859	-0-	147	1	234	2	N	-0-					34
11	1200	X	1013	-0-	-187	-0-	441	1	563	2	N	8					42
							9	9									
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 41,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

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	1302	X	1128	-0-	-174	-0-	103	1	1014	2	N	10					107
							11	9									
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	115	1	1043	2	N	-0-					107
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	130	1	1102	2	N	-0-					107
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	120	1	1090	2	N	2					109
							2	9									
05	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	144	1	1046	2	N	-0-	82	1			27
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	272	1	1033	2	N	11					38
							12	9									
07	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	113	1	1066	2	N	5					43
							6	9									
08	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	122	1	950	2	N	-0-					43
09	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	126	1	913	2	N	-0-					43
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	188	1	1142	2	N	-0-					43
11	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	131	1	904	2	N	2					45
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 12,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	98	1	975	2	N	-0-					167
02	924	N	923	-0-	-1	-0-	87	1	768	2	N	62					229
							68	9									
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	78	1	657	2	N	-0-					229
04	1050	N	758	-0-	-292	-0-	77	1	681	2	N	-0-					229
05	1178	N	762	-0-	-416	-0-	96	1	666	2	N	-0-	72	1			157
06	780	N	643	-0-	-137	-0-	63	1	580	2	N	-0-					157
07	775	N	645	-0-	-130	-0-	66	1	579	2	N	-0-					157
08	775	N	629	-0-	-146	-0-	67	1	562	2	N	-0-					157
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	63	1	559	2	N	-0-					157
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	75	1	593	2	N	-0-					157
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	72	1	615	2	N	-0-					157
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 8,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	57	1	576	2	N	-0-					155
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	60	1	531	2	N	10					165
							11	9									
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	85	1	742	2	N	-0-					165
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	55	1	470	2	N	-0-					165
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	34	1	285	2	N	4	114	1			55
							4	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	42	1	350	2	N	-0-					55
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	61	1	579	2	N	-0-					55
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	69	1	583	2	N	-0-					55
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	77	1	667	2	N	-0-					55
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	82	1	694	2	N	-0-					55
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	90	1	756	2	N	3					58
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 6,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

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	604	-0-	-140	-0-	55	1	541	2	Y	7					7
							8	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	46	1	409	2	Y	-0-					7
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	426	2	Y	-0-					7
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	54	1	476	2	Y	-0-					7
05	682	N	504	-0-	-178	-0-	61	1	439	2	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	137	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	46	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	45	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	431	-0-	-199	-0-	44	1	387	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	386	-0-	-110	-0-	43	1	342	2	Y	1					1
							1	9									
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	42	1	360	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	8556	X	7289	-0-	-1267	-0-	935	1	6312	2	Y	38					353
							42	9									
02	8708	X	7359	-0-	-1349	-0-	976	1	6328	2	Y	50					403
							55	9									
03	9641	X	8154	-0-	-1487	-0-	1099	1	7007	2	Y	44					447
							48	9									
04	9000	X	7248	-0-	-1752	-0-	974	1	6241	2	Y	30					477
							33	9									
05	9300	X	6206	-0-	-3094	-0-	963	1	5229	2	Y	13	136	1			354
							14	9									
06	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	1104	1	7235	2	Y	41	178	1			217
							45	9									
07	8153	X	7772	-0-	-381	-0-	1030	1	6724	2	Y	16					233
							18	9									
08	8153	X	7353	-0-	-800	-0-	761	1	6566	2	Y	24	163	1			94
							26	9									
09	8370	X	6488	-0-	-1882	-0-	921	1	5557	2	Y	9					103
							10	9									
10	8649	X	7620	-0-	-1029	-0-	1093	1	6521	2	Y	5					108
							6	9									
*11	8370	X	7484	-0-	-886	-0-	1026	1	6432	2	Y	24					132
							26	9									
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 81,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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	162	X	162	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	45	X	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	14167	X	7591	-0-	-6576	-0-	917 96	1 9	6578	2	Y	87	107	1			-0-
02	10192	X	6842	-0-	-3350	-0-	941 23	1 9	5878	2	Y	21	21	1			-0-
03	11284	X	5374	-0-	-5910	-0-	805 18	1 9	4551	2	Y	16	16	1			-0-
04	8310	X	4905	-0-	-3405	-0-	718 68	1 9	4119	2	Y	62	62	1			-0-
05	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	1310 134	1 9	7255	2	Y	122	122	1			-0-
06	7350	X	7159	-0-	-191	-0-	1044 66	1 9	6049	2	Y	60	60	1			-0-
07	7564	X	6115	-0-	-1449	-0-	929 6	1 9	5180	2	Y	5					5
08	8711	X	5536	-0-	-3175	-0-	473 2	1 9	5061	2	Y	2					7
09	8430	X	6786	-0-	-1644	-0-	861 96	1 9	5829	2	Y	87	94	1			-0-
10	8711	X	6960	-0-	-1751	-0-	982	1	5978	2	Y	-0-					-0-
11	7170	X	5796	-0-	-1374	-0-	849	1	4947	2	Y	-0-					-0-
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

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	6355	X	5973	-0-	-382	-0-	795 58	1 9	5120	2	Y	53	231	1			-0-
02	6412	X	5135	-0-	-1277	-0-	735 107	1 9	4293	2	Y	97					97
03	7099	X	5225	-0-	-1874	-0-	775 143	1 9	4307	2	Y	130	185	1			42
04	6150	X	5653	-0-	-497	-0-	812 124	1 9	4717	2	Y	113	128	1			27
05	6603	X	5194	-0-	-1409	-0-	854 175	1 9	4165	2	Y	159	149	1			37
06	5790	X	4819	-0-	-971	-0-	740	1	4079	2	Y	-0-					37
07	5828	X	5127	-0-	-701	-0-	740 188	1 9	4199	2	Y	171	176	1			32
08	5828	X	4951	-0-	-877	-0-	514 102	1 9	4335	2	Y	93	95	1			30
09	5640	X	5617	-0-	-23	-0-	826 146	1 9	4645	2	Y	133	31	1			132
10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	821 195	1 9	4596	2	Y	177	107	1			202
11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	820 163	1 9	4267	2	Y	148	113	1			237
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					237

TOTAL GAS PROD: 58,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	113	1	1081	2	Y	-0-					5
02	1344	N	726	-0-	-618	-0-	85	1	637	2	Y	4					9
							4	9									
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	86	1	648	2	Y	-0-					9
04	1170	N	676	-0-	-494	-0-	89	1	587	2	Y	-0-					9
05	1333	N	511	-0-	-822	-0-	81	1	423	2	Y	6	15	1			-0-
							7	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	88	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	77	1	675	2	Y	4					4
							4	9									
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	77	1	666	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	780	N	692	-0-	-88	-0-	73	1	619	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	741	-0-	-3	-0-	81	1	660	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	706	-0-	-14	-0-	83	1	623	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	5456	X	4829	-0-	-627	-0-	434	1	4375	2	Y	18					185
							20	9									
02	4928	X	4422	-0-	-506	-0-	443	1	3917	2	Y	56					241
							62	9									
03	5301	X	4636	-0-	-665	-0-	475	1	4146	2	Y	14					255
							15	9									
04	4920	X	4536	-0-	-384	-0-	465	1	4062	2	Y	8					263
							9	9									
05	5332	X	4164	-0-	-1168	-0-	494	1	3663	2	Y	6	199	1			70
							7	9									
06	4740	X	4086	-0-	-654	-0-	422	1	3664	2	Y	-0-					70
07	4898	X	4623	-0-	-275	-0-	457	1	4146	2	Y	18					88
							20	9									
08	4681	X	4219	-0-	-462	-0-	451	1	3756	2	Y	11					99
							12	9									
09	4530	X	4414	-0-	-116	-0-	584	1	3816	2	Y	13					112
							14	9									
10	4619	X	4195	-0-	-424	-0-	449	1	3729	2	Y	15					126
							17	9									
11	4470	X	3906	-0-	-564	-0-	435	1	3456	2	Y	14					140
							15	9									
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 48,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	68	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	620	-0-	-136	-0-	62	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	72	1	635	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	78	1	685	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	138	1	859	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	170	1	1748	2	Y	7					12
							8	9									
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	175	1	1523	2	Y	-0-					12
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	158	1	1369	2	Y	4					16
							4	9									
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	178	1	1514	2	Y	7					23
							8	9									
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	220	1	1627	2	Y	5	28	1			-0-
							6	9									
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	465	1	1689	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	446	1	1522	2	Y	6					6
							7	9									
08	1860	X	1643	-0-	-217	-0-	174	1	1458	2	Y	10	16	1			-0-
							11	9									
09	2160	X	1610	-0-	-550	-0-	167	1	1439	2	Y	4					4
							4	9									
10	2232	X	2067	-0-	-165	-0-	217	1	1839	2	Y	10					14
							11	9									
*11	2160	X	2062	-0-	-98	-0-	222	1	1820	2	Y	18					32
							20	9									
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 20,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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. GAS LIFT (I)(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	2783	-0-	-596	-0-	252	1	2519	2	Y	11					11
							12	9									
02	2716	X	2531	-0-	-185	-0-	257	1	2266	2	Y	7					18
							8	9									
03	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	272	1	2360	2	Y	12					30
							13	9									
04	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	260	1	2258	2	Y	11					41
							12	9									
05	3069	X	2546	-0-	-523	-0-	313	1	2233	2	Y	-0-	30	1			11
06	2700	X	2438	-0-	-262	-0-	250	1	2188	2	Y	-0-					11
07	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	255	1	2376	2	Y	7					18
							8	9									
08	2635	X	2517	-0-	-118	-0-	266	1	2240	2	Y	10					28
							11	9									
09	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	271	1	2287	2	Y	7					35
							8	9									
10	2635	X	2533	-0-	-102	-0-	272	1	2259	2	Y	2					38
							2	9									
11	2550	X	2461	-0-	-89	-0-	271	1	2183	2	Y	6					44
							7	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 28,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	60	1	584	2	Y	3					4
							3	9									
02	588	N	529	-0-	-59	-0-	53	1	474	2	Y	2					6
							2	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	39	1	356	2	Y	2					8
							2	9									
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	56	1	484	2	Y	1					9
							1	9									
05	713	N	496	-0-	-217	-0-	56	1	440	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	33	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	345	-0-	-213	-0-	33	1	310	2	Y	2					2
							2	9									
08	496	N	312	-0-	-184	-0-	33	1	279	2	Y	-0-					2
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	39	1	305	2	Y	-0-					2
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	50	1	440	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	55	1	404	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 13028 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	N	-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	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	422 20	1 9	4217	2	Y	18					25
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	431 18	1 9	3835	2	Y	16					41
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	380 8	1 9	3327	2	Y	7					48
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	492 4	1 9	4299	2	Y	4					52
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	510	1	3719	2	Y	-0-	48	1			4
06	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	526	1	4672	2	Y	-0-					4
07	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	577 3	1 9	5234	2	Y	3					7
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	584	1	4864	2	Y	-0-					7
09	5190	X	4699	-0-	-491	-0-	468 21	1 9	4210	2	Y	19					26
10	5828	X	4642	-0-	-1186	-0-	494 33	1 9	4115	2	Y	30	56	1			-0-
11	5640	X	4901	-0-	-739	-0-	542 7	1 9	4352	2	Y	6					6
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 52,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

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	5456	X	4627	-0-	-829	-0-	419	1	4178	2	Y	27					209
							30	9									
02	4928	X	4138	-0-	-790	-0-	416	1	3704	2	Y	16					225
							18	9									
03	5394	X	4742	-0-	-652	-0-	477	1	4223	2	Y	38					263
							42	9									
04	4740	X	3691	-0-	-1049	-0-	377	1	3263	2	Y	46					309
							51	9									
05	5115	X	2491	-0-	-2624	-0-	315	1	2170	2	Y	5	265	1			49
							6	9									
06	4590	X	2346	-0-	-2244	-0-	247	1	2055	2	Y	40					89
							44	9									
07	4743	X	3418	-0-	-1325	-0-	326	1	3026	2	Y	60					149
							66	9									
08	4743	X	3759	-0-	-984	-0-	397	1	3301	2	Y	55					204
							61	9									
09	3690	X	3197	-0-	-493	-0-	344	1	2834	2	Y	17					221
							19	9									
10	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	319	1	2866	2	Y	10	118	1			112
							11	9									
11	3630	X	3121	-0-	-509	-0-	338	1	2732	2	Y	46					158
							51	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 38,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

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	5115	X	4731	-0-	-384	-0-	429	1	4272	2	N	27					239
							30	9									
02	4620	X	4255	-0-	-365	-0-	428	1	3802	2	N	23					262
							25	9									
03	4960	X	4542	-0-	-418	-0-	466	1	4048	2	N	25					287
							28	9									
04	4770	X	4442	-0-	-328	-0-	456	1	3954	2	N	29					316
							32	9									
05	5115	X	4191	-0-	-924	-0-	508	1	3672	2	N	10	278	1			48
							11	9									
06	4590	X	4089	-0-	-501	-0-	424	1	3646	2	N	17					65
							19	9									
07	4712	X	4642	-0-	-70	-0-	458	1	4163	2	N	19					84
							21	9									
08	4588	X	4299	-0-	-289	-0-	457	1	3820	2	N	20					104
							22	9									
09	4440	X	4311	-0-	-129	-0-	456	1	3846	2	N	8					112
							9	9									
10	4650	X	4291	-0-	-359	-0-	459	1	3810	2	N	20					132
							22	9									
11	4500	X	3761	-0-	-739	-0-	419	1	3318	2	N	22					154
							24	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 47,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-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	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-

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

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	6758	X	3733	-0-	-3025	-0-	3713	2	20	9	N	18					177
02	5376	X	2597	-0-	-2779	-0-	2597	2			N	-0-					177
03	5952	X	4584	-0-	-1368	-0-	449	1	4135	2	N	-0-					177
04	5040	X	4276	-0-	-764	-0-	1420	1	2853	2	N	3					180
							3	9									
05	4495	X	4187	-0-	-308	-0-	1174	1	3013	2	N	-0-	133	1			47
06	4440	X	3942	-0-	-498	-0-	1069	1	2873	2	N	-0-					47
07	4588	X	3947	-0-	-641	-0-	1223	1	2724	2	N	-0-					47
08	4588	X	3724	-0-	-864	-0-	1238	1	2486	2	N	-0-					47
09	4290	X	3456	-0-	-834	-0-	1351	1	2105	2	N	-0-					47
10	4185	X	3405	-0-	-780	-0-	1314	1	2090	2	N	1					48
							1	9									
11	3930	X	3173	-0-	-757	-0-	1393	1	1780	2	N	-0-					48
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 41,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	38	1	376	2	Y	-0-					5
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	75	1	664	2	Y	-0-					5
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	69	1	598	2	Y	-0-					5
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	63	1	551	2	Y	-0-					5
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	80	1	580	2	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	67	1	577	2	Y	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	70	1	639	2	Y	2					2
							2	9									
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	64	1	535	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	63	1	536	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	663	-0-	-50	-0-	71	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	72	1	573	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

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	5115	X	4591	-0-	-524	-0-	809	1	3782	2	Y	-0-	122	1			-0-
02	6916	X	2765	-0-	-4151	-0-	809	1	1939	2	Y	15					15
							17	9									
03	7657	X	3920	-0-	-3737	-0-	1276	1	2596	2	Y	44					59
							48	9									
04	4440	X	3626	-0-	-814	-0-	910	1	2687	2	Y	26					85
							29	9									
05	5084	X	3668	-0-	-1416	-0-	1039	1	2625	2	Y	4	89	1			-0-
							4	9									
06	4440	X	3293	-0-	-1147	-0-	931	1	2362	2	Y	-0-					-0-
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	1164	1	3225	2	Y	16					16
							18	9									
08	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	2868	1	5188	2	Y	73					89
							80	9									
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	1033	1	2878	2	Y	16					105
							18	9									
10	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	1610	1	4058	2	Y	30	135	1			-0-
							33	9									
11	7860	X	4064	-0-	-3796	-0-	1123	1	2908	2	Y	30					30
							33	9									
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 48,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

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	1969	-0-	-1813	-0-	638	1	1331	2	Y	-0-					147
02	2940	X	1756	-0-	-1184	-0-	638	1	1116	2	Y	2					149
							2	9									
03	3255	X	843	-0-	-2412	-0-	278	1	564	2	Y	1					150
							1	9									
04	2190	X	2159	-0-	-31	-0-	543	1	1601	2	Y	14					164
							15	9									
05	2263	X	2061	-0-	-202	-0-	585	1	1476	2	Y	-0-					164
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	633	1	1607	2	Y	6					170
							7	9									
07	2232	X	1713	-0-	-519	-0-	454	1	1255	2	Y	4					174
							4	9									
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	802	1	1452	2	Y	16	152	1			38
							18	9									
09	2250	X	831	-0-	-1419	-0-	220	1	611	2	Y	-0-					38
10	2325	X	1302	-0-	-1023	-0-	370	1	932	2	Y	-0-					38
11	2250	X	1081	-0-	-1169	-0-	301	1	780	2	Y	-0-					38
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 18,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3755	-0-	-864	-0-	855	1	2898	2	N	2					202
							2	9									
02	3836	X	2382	-0-	-1454	-0-	855	1	1524	2	N	3					205
							3	9									
03	4247	X	2305	-0-	-1942	-0-	760	1	1545	2	N	-0-					205
04	3630	X	1781	-0-	-1849	-0-	447	1	1319	2	N	14					219
							15	9									
05	4154	X	2481	-0-	-1673	-0-	700	1	1769	2	N	11					230
							12	9									
06	3630	X	1901	-0-	-1729	-0-	537	1	1364	2	N	-0-	187	1			43
07	2635	X	1879	-0-	-756	-0-	499	1	1380	2	N	-0-					43
08	2480	X	1639	-0-	-841	-0-	584	1	1055	2	N	-0-					43
09	2400	X	1248	-0-	-1152	-0-	329	1	919	2	N	-0-					43
10	2480	X	1833	-0-	-647	-0-	521	1	1312	2	N	-0-					43
11	1890	X	1654	-0-	-236	-0-	461	1	1193	2	N	-0-					43
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 22,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	1412	1	8743	2	Y	116					140
							128	9									
02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	1412	1	5018	2	Y	-0-					140
03	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	2838	1	5775	2	Y	-0-					140
04	9960	X	7686	-0-	-2274	-0-	1945	1	5740	2	Y	1					141
							1	9									
05	11377	X	8464	-0-	-2913	-0-	2393	1	6039	2	Y	29					170
							32	9									
06	9960	X	7206	-0-	-2754	-0-	2038	1	5168	2	Y	-0-	50	1			120
07	8618	X	7724	-0-	-894	-0-	2048	1	5670	2	Y	5					125
							6	9									
08	8618	X	6981	-0-	-1637	-0-	2478	1	4482	2	Y	19					144
							21	9									
09	8190	X	6314	-0-	-1876	-0-	1663	1	4637	2	Y	13					157
							14	9									
10	8463	X	6660	-0-	-1803	-0-	1889	1	4760	2	Y	10					167
							11	9									
11	7470	X	6834	-0-	-636	-0-	1904	1	4930	2	Y	-0-					167
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 83,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

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	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	2887	1	9507	2	Y	-0-	58	1			160
02	9604	X	8253	-0-	-1351	-0-	2887	1	5356	2	Y	9					169
							10	9									
03	10633	X	7923	-0-	-2710	-0-	2604	1	5299	2	Y	18					187
							20	9									
04	10290	X	7997	-0-	-2293	-0-	2019	1	5961	2	Y	15					202
							17	9									
05	10633	X	8605	-0-	-2028	-0-	2431	1	6137	2	Y	34	101	1			135
							37	9									
06	10290	X	8488	-0-	-1802	-0-	2400	1	6088	2	Y	-0-					135
07	9145	X	8927	-0-	-218	-0-	2364	1	6546	2	Y	15					150
							17	9									
08	8618	X	8289	-0-	-329	-0-	2950	1	5336	2	Y	3					153
							3	9									
09	8490	X	7456	-0-	-1034	-0-	1967	1	5482	2	Y	6					159
							7	9									
10	8928	X	8450	-0-	-478	-0-	2400	1	6048	2	Y	2	8	1			153
							2	9									
11	8640	X	8551	-0-	-89	-0-	2381	1	6163	2	Y	6					159
							7	9									
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 95,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

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	4898	X	1410	-0-	-3488	-0-	305	1	1044	2	Y	55					74
							61	9									
02	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	305	1	1836	2	Y	26					100
							29	9									
03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	717	1	1458	2	Y	9					109
							10	9									
04	1350	X	948	-0-	-402	-0-	240	1	708	2	Y	-0-					109
05	1550	X	967	-0-	-583	-0-	275	1	692	2	Y	-0-					109
06	2340	X	1134	-0-	-1206	-0-	320	1	814	2	Y	-0-	109	1			-0-
07	2418	X	111	-0-	-2307	-0-	29	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	129	-0-	-832	-0-	46	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	3784	-0-	684	684	1072	1	2703	2	Y	8					8
							9	9									
11	1686	N	1002	-0-	-684	-0-	279	1	723	2	Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 13,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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

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

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	527	N	194	-0-	-333	-0-	21	1	166	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	420	N	171	-0-	-249	-0-	17	1	148	2	N	-0-					-0-
							6	3									
03	403	N	83	-0-	-320	-0-	9	1	71	2	N	-0-					-0-
							3	3									
04	180	N	31	-0-	-149	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
							2	3									
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	103	1	1185	2	N	-0-					-0-
							54	3									
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	88	1	929	2	N	-0-					-0-
							41	3									
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	67	1	687	2	N	-0-					-0-
							33	3									
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	58	1	612	2	N	-0-					-0-
							26	3									
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	113	1	697	2	N	-0-					-0-
							34	3									
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	79	1	771	2	N	-0-					-0-
							35	3									
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	79	1	771	2	N	-0-					-0-
							35	3									
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	58	1	659	2	N	-0-					-0-
							32	3									

TOTAL GAS PROD: 7,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	713	N	690	-0-	-23	-0-	34	1	628	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
03	806	N	609	-0-	-197	-0-	29	1	555	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
04	660	N	609	-0-	-51	-0-	29	1	555	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	60	1	829	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	57	1	806	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	54	1	740	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	56	1	750	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	719	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	733	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	50	1	686	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	71	1	834	2	Y	-0-					-0-
							42	3									

TOTAL GAS PROD: 9,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7200) //CONT.// 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	42334	X	6430	-0-	-35904	-0-	572	1	5858	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	5991	-0-	-841	-0-	835	1	5156	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6397	-0-	-640	-0-	899	1	5498	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6261	-0-	-429	-0-	886	1	5375	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6313	-0-	-817	-0-	996	1	5317	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	6167	-0-	-253	-0-	885	1	5282	2	N	-0-					-0-
07	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	926	1	5901	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6097	-0-	-382	-0-	651	1	5446	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	6195	-0-	-75	-0-	880	1	5315	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6357	-0-	-463	-0-	929	1	5428	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	5943	-0-	-657	-0-	898	1	5045	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	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: 20 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	7564	X	3068	-0-	-4496	-0-	280	1	2787	2	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
02	5712	X	2787	-0-	-2925	-0-	281	1	2500	2	Y	5					5
							6	9									
03	3999	X	3154	-0-	-845	-0-	324	1	2830	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	448	1	3015	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	1644	-0-	-1766	-0-	183	1	1461	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2162	-0-	-898	-0-	234	1	1928	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
08	3565	X	217	-0-	-3348	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
FISHBECK WELL #: 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

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

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED PRORATED 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.	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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

WORD, N. (7800) //CONT.// 98768 385 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6072		8697	-0-	2625		9574	799 206	1 9	7692	2	Y	187	129	1			182
02	14168		504	-0-	-13664		-0-	36	1	468	2	Y	-0-					182
03	15686		5469	-0-	-10217		-0-	532	1	4937	2	Y	-0-					182
04	15180		3903	-0-	-11277		-0-	402	1	3501	2	Y	-0-	182	1			-0-
05	15686		2397	-0-	-13289		-0-	276	1	2121	2	Y	-0-					-0-
06	8430	#	7080	-0-	-1350		-0-	717	1	6363	2	Y	-0-					-0-
07	10249	R	10249	-0-	-0-		-0-	986 380	1 9	8883	2	Y	345	345	1			-0-
08	8177	R	8177	-0-	-0-		-0-	847 278	1 9	7052	2	Y	253	253	1			-0-
09	0		7279	-0-	7279	B	7279	755 168	1 9	6356	2	Y	153	153	1			-0-
10	10261	N	5556	-0-	-4705	B	2574	590 73	1 9	4893	2	Y	66	66	1			-0-
11	7920	N	5647	-0-	-2273	B	301	616 80	1 9	4951	2	Y	73	73	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	301					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,077

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
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
WAGNER OIL COMPANY 891175
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-			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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 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

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

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
KUESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353

01	15903 X	15824	-0-	-79	-0-	2391	1	13433	2	N	-0-					-0-
02	14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	2033	1	12584	2	N	-0-					-0-
03	15943 X	15943	-0-	-0-	-0-	2198	1	13745	2	N	-0-					-0-
04	15300 X	13350	-0-	-1950	-0-	1677	1	11673	2	N	-0-					-0-
05	16182 X	14910	-0-	-1272	-0-	1920	1	12990	2	N	-0-					-0-
06	15660 X	15103	-0-	-557	-0-	1856	1	13247	2	N	-0-					-0-
07	16182 X	14210	-0-	-1972	-0-	1693	1	12517	2	N	-0-					-0-
08	15934 X	14860	-0-	-1074	-0-	1955	1	12905	2	N	-0-					-0-
09	15090 X	11534	-0-	-3556	-0-	1134	1	10400	2	N	-0-					-0-
10	15593 X	13181	-0-	-2412	-0-	1203	1	11978	2	N	-0-					-0-
11	15090 X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

01	4061 X	2937	-0-	-1124	-0-	437	1	2500	2	N	-0-					-0-
02	3668 X	2460	-0-	-1208	-0-	337	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	4061 X	3626	-0-	-435	-0-	493	1	3133	2	N	-0-					-0-
04	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	461	1	2709	2	N	-0-					-0-
05	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	465	1	2862	2	N	-0-					-0-
06	3510 X	3226	-0-	-284	-0-	405	1	2821	2	N	-0-					-0-
07	3627 X	2984	-0-	-643	-0-	318	1	2666	2	N	-0-					-0-
08	3627 X	3619	-0-	-8	-0-	484	1	3135	2	N	-0-					-0-
09	3240 X	2981	-0-	-259	-0-	321	1	2660	2	N	-0-					-0-
10	3348 X	3055	-0-	-293	-0-	333	1	2722	2	N	-0-					-0-
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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	17546	X	14064	-0-	-3482	-0-	2071	1	11993	2	N	-0-			-0-
02	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	2105	1	13564	2	N	-0-			-0-
03	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	2249	1	14045	2	N	-0-			-0-
04	14760	X	14365	-0-	-395	-0-	2075	1	12290	2	N	-0-			-0-
05	17360	X	16405	-0-	-955	-0-	2269	1	14136	2	N	-0-			-0-
06	16800	X	14833	-0-	-1967	-0-	1908	1	12925	2	N	-0-			-0-
07	17360	X	13527	-0-	-3833	-0-	1314	1	12213	2	N	-0-			-0-
08	16399	X	16211	-0-	-188	-0-	2239	1	13972	2	N	-0-			-0-
09	15870	X	14196	-0-	-1674	-0-	1558	1	12638	2	N	-0-			-0-
10	16399	X	14266	-0-	-2133	-0-	1566	1	12700	2	N	-0-			-0-
11	15690	X	NO RPT	-0-	-15690	-0-					N	NO RPT			-0-
12	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,830 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	N	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	N	-0-			-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	9	1	59	2	N	-0-			-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	12	1	66	2	N	-0-			-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-			-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	9	1	59	2	N	-0-			-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	11	1	69	2	N	-0-			-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 800 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	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	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-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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	1891	N	1604	-0-	-287	-0-	242	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1342	-0-	-198	-0-	186	1	1156	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1171	-0-	-627	-0-	160	1	1011	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1397	-0-	-163	-0-	184	1	1213	2	N	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	217	1	1352	2	N	-0-					-0-
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	214	1	1478	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	900	-0-	-557	-0-	103	1	797	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	195	1	1259	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1217	-0-	-463	-0-	130	1	1087	2	N	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	114	1	919	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 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	12710	X	11926	-0-	-784	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10705	-0-	-383	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11845	-0-	-431	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	9320	-0-	-2260	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	9259	-0-	-2707	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10180	-0-	-1370	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9370	-0-	-2472	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10641	-0-	-1201	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
09	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	1477	1	11929	2	N	-0-					-0-
10	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	1480	1	11786	2	N	-0-					-0-
11	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,918 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	12328	-0-	-5249	-0-	12328	2			N	-0-					62
02	15876	X	10941	-0-	-4935	-0-	10941	2			N	-0-					62
03	17701	X	12519	-0-	-5182	-0-	12519	2			N	-0-					62
04	17130	X	11175	-0-	-5955	-0-	11175	2			N	-0-					62
05	17701	X	10157	-0-	-7544	-0-	10157	2			N	-0-					62
06	12120	X	11653	-0-	-467	-0-	11651	2	2	9	N	2					64
07	12524	X	10911	-0-	-1613	-0-	10911	2			N	-0-					64
08	12524	X	9866	-0-	-2658	-0-	9866	2			N	-0-					64
09	11640	X	9162	-0-	-2478	-0-	9162	2			N	-0-					64
10	12028	X	9395	-0-	-2633	-0-	9395	2			N	-0-					64
11	11640	X	8910	-0-	-2730	-0-	8910	2			N	-0-					64
12	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 117,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	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-

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	6386	X	5326	-0-	-1060	-0-	5326	2			N	-0-					60
02	5768	X	5350	-0-	-418	-0-	5350	2			N	-0-					60
03	6386	X	5572	-0-	-814	-0-	5572	2			N	-0-					60
04	5880	X	5838	-0-	-42	-0-	5838	2			N	-0-					60
05	5921	X	5871	-0-	-50	-0-	5868	2	3	9	N	3					63
06	5730	X	5017	-0-	-713	-0-	5015	2	2	9	N	2					65
07	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					65
08	6045	X	5145	-0-	-900	-0-	5145	2			N	-0-					65
09	5850	X	4956	-0-	-894	-0-	4956	2			N	-0-					65
10	6169	X	4983	-0-	-1186	-0-	4983	2			N	-0-					65
11	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					65
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 60,582 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 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	16089	X	8870	-0-	-7219	-0-	8870	2			N	-0-					20
02	12964	X	11988	-0-	-976	-0-	11988	2			N	-0-					20
03	11873	X	62	-0-	-11811	-0-	62	2			N	-0-					20
04	11490	X	61	-0-	-11429	-0-	61	2			N	-0-					20
05	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					20
06	12840	X	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-					20
07	13268	X	277	-0-	-12991	-0-	277	2			N	-0-					20
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
09	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-					20
10	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	17615	2			N	-0-					20
11	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	16461	2			N	-0-					20
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 64,589 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

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

01	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	857	1	1219	2	N	-0-					8
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	406	1	1821	2	N	17					25
							19	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	219	1	1549	2	N	-0-					25
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	238	1	1699	2	N	23					48
							25	9									
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	303	1	1807	2	N	14					62
							15	9									
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	293	1	1638	2	N	6					68
							7	9									
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	693	1	1638	2	N	-0-					68
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	300	1	1710	2	N	-0-					68
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	294	1	1724	2	N	-0-					68
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	300	1	1786	2	N	-0-					68
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	285	1	1687	2	N	-0-					68
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 22,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	16158	X	16158	-0-	-0-	-0-	16151	2	7	9	N	6					48
02	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	14233	2			N	-0-					48
03	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	2058	1	12990	2	N	4					52
							4	9									
04	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	1881	1	12147	2	N	13					65
							14	9									
05	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	2087	1	13028	2	N	-0-					65
06	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	2311	1	12011	2	N	-0-					65
07	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	1920	1	12508	2	N	-0-					65
08	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	472	1	13716	2	N	-0-					65
09	13650	X	12036	-0-	-1614	-0-	1664	1	10372	2	N	-0-					65
10	14105	X	11568	-0-	-2537	-0-	1267	1	10301	2	N	-0-					65
*11	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	4111	1	11834	2	N	-0-					65
12	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 157,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	33852	X	28873	-0-	-4979	-0-	28873	2			N	-0-					-0-
02	30576	X	25784	-0-	-4792	-0-	25784	2			N	-0-					-0-
03	33852	X	27400	-0-	-6452	-0-	27400	2			N	-0-					-0-
04	29550	X	17539	-0-	-12011	-0-	17539	2			N	-0-					-0-
05	30535	X	-0-	-0-	-30535	-0-					N	-0-					-0-
06	27930	X	-0-	-0-	-27930	-0-					N	-0-					-0-
07	28551	X	-0-	-0-	-28551	-0-					N	-0-					-0-
08	27404	X	6592	-0-	-20812	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
09	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	19968	2			N	-0-					-0-
10	24336	X	24336	-0-	-0-	-0-	24336	2			N	-0-					-0-
11	24336	X	24336	-0-	-0-	-0-	24336	2			N	-0-					-0-
*12	25331	X	25331	-0-	-0-	-0-	25331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,159 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 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8750 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29075		6795	-0-	-22280	-0-	6559	2	191	3	N	41					206
							45	9									
02	10568		7216	-0-	-3352	-0-	6850	2	169	3	N	179	189	1			196
							197	9									
03	12542		8410	-0-	-4132	-0-	8034	2	134	3	N	220	287	1			129
							242	9									
04	15112		7556	-0-	-7556	-0-	7061	2	251	3	N	222	177	1			174
							244	9									
05	0		6644	-0-	6644	6644	6042	2	365	3	N	215	276	1			113
							237	9									
06	0		5491	-0-	5491	12135	5205	2	121	3	N	150					263
							165	9									
07	0		3002	-0-	3002	15137	2807	2	93	3	N	93	172	1			184
							102	9									
08	0		-0-	-0-	-0-	15137					N	-0-					184
09	0		-0-	-0-	-0-	15137					N	-0-	124	1			60
10	18000		6095	-0-	-11905	3232	5858	2	82	3	N	141					201
							155	9									
11	15996		10882	-0-	-5114	-0-	10533	2	155	3	N	176	180	1			197
							194	9									
*12	9300		9984	-0-	684	684	9667	2	137	3	N	164	176	1			185
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 72,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,601

YOAKUM (WILCOX 7300) 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348

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

YOAKUM (WILCOX 7300) //CONT.// 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 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	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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285865 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 7200 - 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2476	-0-	-35	-0-	2476	2			N	-0-					110
02	2800	N	2906	-0-	106	106	2906	2			N	-0-					110
03	3100	N	3077	-0-	-23	83	3075	2	2	9	N	2					112
04	2584	N	2501	-0-	-83	-0-	2501	2			N	-0-					112
05	3038	X	1759	-0-	-1279	-0-	1759	2			N	-0-					112
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					112
07	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	2838	2	22	9	N	20					132
08	3038	X	2369	-0-	-669	-0-	2369	2			N	-0-					132
09	2940	X	1919	-0-	-1021	-0-	1919	2			N	-0-					132
10	3038	X	2566	-0-	-472	-0-	2566	2			N	-0-					132
11	2940	X	2503	-0-	-437	-0-	2503	2			N	-0-					132
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 27,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2684	-0-	-664	-0-	2684	2			N	-0-					191
02	3024	X	2713	-0-	-311	-0-	2707	2	6	9	N	5					196
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3014	2	4	9	N	4					200
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2997	2	3	9	N	3					203
05	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	2723	2	15	9	N	14					217
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3114	2	19	9	N	17					234
07	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	2823	2	2	9	N	2	176	1			60
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3110	2	8	9	N	7					67
09	3120	X	2921	-0-	-199	-0-	2911	2	10	9	N	9					76
10	3224	X	2534	-0-	-690	-0-	2531	2	3	9	N	3					79
11	3120	X	2835	-0-	-285	-0-	2833	2	2	9	N	2					81
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 31,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1511	2	44	3	Y	210	186	1			217
							231	9									
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1483	2	36	3	Y	24	117	1			124
							26	9									
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1974	2	34	3	Y	22	23	1			123
							24	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1776	2	64	3	Y	24					147
							26	9									
05	1643	N	1040	-0-	-603	-0-	966	2	57	3	Y	15	19	1			143
							17	9									
06	1590	N	848	-0-	-742	-0-	825	2	20	3	Y	3					146
							3	9									
07	1643	N	831	-0-	-812	-0-	797	2	27	3	Y	6					152
							7	9									
08	1900	N	1927	-0-	27	27	1856	2	57	3	Y	13					165
							14	9									
09	590	N	563	-0-	-27	-0-	533	2	23	3	Y	6	17	1			154
							7	9									
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1104	2	16	3	Y	8					162
							9	9									
11	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1039	2	15	3	Y	14					176
							15	9									
*12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1049	2	16	3	Y	8					184
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

YOAKUM (WILCOX 8300) 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132395 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220047 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/09/2018

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

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2018 - PLUGGED 11/14/18

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	4619	X	1876	-0-	-2743	-0-	1813	2	53	3	N	9					139
							10	9									
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2141	2	53	3	N	31	74	1			96
							34	9									
03	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1792	2	30	3	N	25	20	1			101
							28	9									
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3639	2	129	3	N	46					147
							51	9									
05	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5440	2	328	3	N	107	65	1			189
							118	9									
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4275	2	99	3	N	40					229
							44	9									
07	3937	X	2629	-0-	-1308	-0-	2516	2	84	3	N	26					255
							29	9									
08	5890	X	4442	-0-	-1448	-0-	4264	2	135	3	N	39					294
							43	9									
09	5700	X	295	-0-	-5405	-0-	279	2	13	3	N	3	224	1			73
							3	9									
10	5890	X	1603	-0-	-4287	-0-	1559	2	22	3	N	20					93
							22	9									
11	4410	X	781	-0-	-3629	-0-	752	2	10	3	N	17					110
							19	9									
12	4433	X	188	-0-	-4245	-0-	175	2	3	3	N	9					119
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 30,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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	C M	COND PROD	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	1519	N	1048	-0-	-471	-0-	468	1	580	2	N	-0-					195
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	468	1	773	2	N	9					204
							10	9									
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	468	1	685	2	N	11					215
							12	9									
04	1020	N	897	-0-	-123	-0-	468	1	427	2	N	2	180	1			37
							2	9									
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	1					38
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	-0-					38
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	306	1	925	2	N	1					39
							1	9									
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	270	1	1477	2	N	-0-					39
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	198	1	502	2	N	4					43
							4	9									
*12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	540	1	1487	2	N	12					55
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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

01	2449	#	2093	-0-	-356	-0-	2093	2			N	-0-					132
02	2212	#	1871	-0-	-341	-0-	1672	2	199	9	N	181	181	1			132
03	2449	#	2023	-0-	-426	-0-	1998	2	25	9	N	23					155
04	2310	#	1774	-0-	-536	-0-	1768	2	6	9	N	5					160
05	2387	#	1076	-0-	-1311	-0-	1075	2	1	9	N	1					161
06	2096	R	2096	-0-	-0-	-0-	2038	2	58	9	N	53					214
07	2222	R	2222	-0-	-0-	-0-	2197	2	25	9	N	23					237
08	2015	#	1783	-0-	-232	-0-	1761	2	22	9	N	20					257
09	2100	#	1927	-0-	-173	-0-	1908	2	19	9	N	17					274
10	2232	#	680	-0-	-1552	-0-	680	2			N	-0-					274
*11	2160	#	701	-0-	-1459	-0-	701	2			N	-0-					274
12	2232	#	701	-0-	-1531	-0-	701	2			N	-0-					274

TOTAL GAS PROD: 18,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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	6045	#	5782	-0-	-263	-0-	5669	2	113	9	N	103	181	1	1	8	118
02	5264	#	5003	-0-	-261	-0-	4907	2	96	9	N	87	178	1			27
03	5528	R	5528	-0-	-0-	-0-	5426	2	102	9	N	93					120
04	5610	#	4681	-0-	-929	-0-	4607	2	74	9	N	67					187
05	5797	#	4293	-0-	-1504	-0-	4240	2	53	9	N	48	177	1			58
06	5610	#	3992	-0-	-1618	-0-	3948	2	44	9	N	40					98
07	5549	#	4704	-0-	-845	-0-	4629	2	75	9	N	68					166
08	5518	#	3026	-0-	-2492	-0-	2983	2	43	9	N	39					205
09	5153	R	5153	-0-	-0-	-0-	5085	2	68	9	N	62	177	1			90
10	4712	#	4540	-0-	-172	-0-	4465	2	75	9	N	68					158
11	4560	#	4141	-0-	-419	-0-	4069	2	72	9	N	65	173	1			50
12	5332	#	4745	-0-	-587	-0-	4647	2	98	9	N	89					139

TOTAL GAS PROD: 55,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

PHOENIX MIDSTREAM, LLC 664133
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

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

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-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) //CONT.// 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	#	4387	-0-	-3425	-0-	4304	2	83	9	N	75					220
02	6431	R	6431	-0-	-0-	-0-	6376	2	55	9	N	50	181	1			89
03	12406		10202	-0-	-2204	-0-	10095	2	107	9	N	97	149	1			37
04	7740		5289	-0-	-2451	-0-	5253	2	36	9	N	33					70
05	15906		11952	-0-	-3954	-0-	11741	2	211	9	N	192					262
06	19162		13451	-0-	-5711	-0-	13272	2	179	9	N	163	358	1			67
07	28926		18462	-0-	-10464	-0-	18177	2	285	9	N	259	174	1			152
08	16704		12351	-0-	-4353	-0-	12144	2	207	9	N	188	173	1			167
09	19326		13533	-0-	-5793	-0-	13480	2	53	9	N	48	164	1			51
10	11583		11583	-0-	-0-	-0-	11496	2	87	9	N	79					130
11	11952		9846	-0-	-2106	-0-	9778	2	68	9	N	62					192
*12	15176		11587	-0-	-3589	-0-	11562	2	25	9	N	23					215

TOTAL GAS PROD: 129,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

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

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

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-

YORKTOWN (7200) //CONT.// 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
12	14B2 EXT	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
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
ENSIGN OPERATING LLC 253102
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	1674 X	1404	-0-	-270 B	-0-	1404	3			N	-0-					86
02	1820 X	1097	-0-	-723 B	-0-	1097	3			N	-0-					86
03	2015 X	792	-0-	-1223 B	-0-	792	3			N	-0-					86
04	1950 X	1142	-0-	-808 B	-0-	1142	3			N	-0-					86
05	1612 X	1044	-0-	-568 B	-0-	1044	3			N	-0-					86
06	1350 X	1018	-0-	-332 B	-0-	1018	3			N	-0-					86
07	1477 X	1477	-0-	-0- B	-0-	1471	3	6	9	N	5					91
08	1178 X	1118	-0-	-60 B	-0-	1118	3			N	-0-					91
09	1140 X	750	-0-	-390 B	-0-	750	3			N	-0-					91
10	1488 X	415	-0-	-1073 B	-0-	409	2	6	9	N	5					96
*11	1440 X	262	-0-	-1178 B	-0-	262	2			N	-0-					96
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 10,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) //CONT.// 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	403	N	276	-0-	-127 B	-23792	276	3			N	-0-					-0-
02	140	N	149	-0-	9 B	-23783	149	3			N	-0-					-0-
03	248	N	252	-0-	4 B	-23779	252	3			N	-0-					-0-
04	270	N	119	-0-	-151 B	-23779	119	3			N	-0-					-0-
05	155	N	277	-0-	122 B	-23657	277	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16 B	-23657	224	3			N	-0-					-0-
07	124	N	142	-0-	18 B	-23639	142	3			N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12 B	-23639	267	3			N	-0-					-0-
09	210	N	229	-0-	19 B	-23620	229	3			N	-0-					-0-
10	155	N	266	-0-	111 B	-23509	266	2			N	-0-					-0-
*11	270	N	144	-0-	-126 B	-23509	144	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-23509					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,345 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	31589	X	20434	-0-	-11155 B	-0-	20434	3			N	-0-					-0-
02	22960	X	16391	-0-	-6569 B	-0-	16391	3			N	-0-					-0-
03	25420	X	16182	-0-	-9238 B	-0-	16182	3			N	-0-					-0-
04	24600	X	23659	-0-	-941 B	-0-	23659	3			N	-0-					-0-
05	23546	X	23546	-0-	-0- B	-0-	23546	3			N	-0-					-0-
06	19770	X	19723	-0-	-47 B	-0-	19723	3			N	-0-					-0-
07	24459	X	20049	-0-	-4410 B	-0-	20049	3			N	-0-					-0-
08	24459	X	16496	-0-	-7963 B	-0-	16496	3			N	-0-					-0-
09	23670	X	19322	-0-	-4348 B	-0-	19322	3			N	-0-					-0-
10	23560	X	16578	-0-	-6982 B	-0-	16578	2			N	-0-					-0-
*11	19710	X	7884	-0-	-11826 B	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
12	20057	X	NO RPT	-0-	-20057 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,264 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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

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, 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-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-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) //CONT.// 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

	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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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: 551 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

	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-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	492	-0-	492	492	492	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	605	-0-	605	1097	605	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					-0-
10	2002	X	905	-0-	-1097	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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	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-

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	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-

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	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-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	14B2	EXT	58	-0-	58	58	47	2	11	9	N	10	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	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-

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	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	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 #: 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	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	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	5	5	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	10	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	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	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	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 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	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					58
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					58
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
06	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	709	2	2	9	N	2					60
07	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					60
08	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					60
09	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-					60
10	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					60
11	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					60
*12	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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	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-

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		1023	X	103	-0-	-920	-0-	103	2			Y	-0-					115
02		700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					115
03		1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1140	2	235	9	Y	214	104	1			225
04		90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					225
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					225
06		750	N	96	-0-	-654	-0-	96	2			Y	-0-					225
07		787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					225
08	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					225
09	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	177	1			48
10	T.	A.		803	-0-	803	803	803	2			Y	-0-					48
11	T.	A.		-0-	-0-	-0-	803					Y	-0-					48
*12	T.	A.		1458	-0-	1458	2261	1458	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 4,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 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	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 (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505

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

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	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-

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-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	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	-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-

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	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-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2					29
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					29
03	558	N	375	-0-	-183	-0-	375	2			N	-0-					29
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					29
05	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-					29
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					29
07	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	2			N	-0-					29
08	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					29
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					13
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					13
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					13
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EDLER, J.B. WELL #: RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	973	2	45	9	N	41					178
02	1148	N	759	-0-	-389	-0-	725	2	34	9	N	31	177	1			32
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	610	2	18	9	N	16					48
04	990	N	388	-0-	-602	-0-	365	2	23	9	N	21					69
05	837	N	831	-0-	-6	-0-	805	2	26	9	N	24					93
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	488	2	77	9	N	70	155	2			8
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	376	2	19	9	N	17					25
08	837	N	252	-0-	-585	-0-	241	2	11	9	N	10					35
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1047	2	26	9	N	24					59
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					59
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					59
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	415	2	13	9	N	12					83

TOTAL GAS PROD: 6,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

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

01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					160
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					160
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	453	2	110	9	N	100	14	1			38
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					14
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					14
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					48
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					48
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	932	2	142	9	N	129					177
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	N	2	166	1			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					13
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					13
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	201	2	36	9	N	33					46
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					56

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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

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	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	14B DENY		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

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-35112					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-35112					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-35112					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-35112					N	NO RPT					-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-

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) //CONT.// 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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	14B DENY	-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	50	-0-	50 B	50	50	2		N	-0-			18
10	14B2 EXT	40	-0-	40 B	90	40	2		N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	90				N	-0-			18
*12	14B2 EXT	50	-0-	50 B	140	50	2		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 140 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

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

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-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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-

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	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-

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	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-

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

01	93 N	-0-	-0-	-93	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

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

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	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-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					2
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					2
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					2
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					2
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					2
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					2
07	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					2
08	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-					2
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,948 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 #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39

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

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17

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

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

01	2463	N	2463	-0-	-0-	B	-0-	2395	2	68	9	N	62					130
02	2206	N	2206	-0-	-0-	B	-0-	2138	2	68	9	N	62	162	1			30
03	1674	N	1192	-0-	-482	B	-0-	1140	2	52	9	N	47					77
04	2541	N	2541	-0-	-0-	B	-0-	2482	2	59	9	N	54					131
05	2371	N	2371	-0-	-0-	B	-0-	2321	2	50	9	N	45	162	1			14
06	1918	N	1918	-0-	-0-	B	-0-	1873	2	45	9	N	41					55
07	1674	N	394	-0-	-1280	B	-0-	360	2	34	9	N	31					86
08	1674	N	858	-0-	-816	B	-0-	805	2	53	9	N	48					134
09	1620	N	855	-0-	-765	B	-0-	805	2	50	9	N	45	161	1			18
10	2295	N	2295	-0-	-0-	B	-0-	2295	2			N	-0-					18
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	B	-0-					N	NO RPT					18
*12	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-	2088	2	15	9	N	14	31	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					149
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					149
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					149
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					149
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					149
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					149
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					149
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					20
*12	14B2 EXT		411	-0-	411	B	411	411	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					19
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	466	-0-	466	B	466	134	2	332	9	N	302	344	1			105
10	14B2	EXT	1309	-0-	1309	B	1775	1138	2	171	9	N	155	167	1			93
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1775					N	NO RPT					93
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1775					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2724	-0-	-66	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	3052	#	2495	-0-	-557	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	3534	#	1947	-0-	-1587	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	3420	#	2155	-0-	-1265	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
05	3534	#	2345	-0-	-1189	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	2670	#	1923	-0-	-747	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	2759	#	1674	-0-	-1085	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	3016	R	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
09	3022	R	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
10	2782	R	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
11	2910	#	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	3007	#	2598	-0-	-409	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,681 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	961	N	710	-0-	-251	-0-	72	1	638	2	N	-0-					15
02	700	N	604	-0-	-96	-0-	72	1	532	2	N	-0-					15
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	72	1	840	2	N	-0-					15
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	72	1	768	2	N	-0-					15
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	72	1	494	2	N	3					18
							3	9									
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	72	1	779	2	N	-0-					18
07	868	N	96	-0-	-772	-0-	96	2			N	-0-					18
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					18
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					18
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	48					66
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	72	1	132	2	N	-0-					66
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	72	1	132	2	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 4,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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

01	2232	N	1873	-0-	-359	B	-0-	1869	2	4	9	N	4					195
02	1891	N	1891	-0-	-0-	B	-0-	1859	2	32	9	N	29					224
03	2449	N	2016	-0-	-433	B	-0-	1930	2	86	9	N	78	182	1			120
04	2592	N	2592	-0-	-0-	B	-0-	2533	2	59	9	N	54					174
05	2293	N	2293	-0-	-0-	B	-0-	2207	2	86	9	N	78					252
06	1950	N	1838	-0-	-112	B	-0-	1791	2	47	9	N	43	181	1			114
07	2788	N	2788	-0-	-0-	B	-0-	2737	2	51	9	N	46					160
08	2693	N	2693	-0-	-0-	B	-0-	2665	2	28	9	N	25					185
09	2751	N	2751	-0-	-0-	B	-0-	2672	2	79	9	N	72					257
10	2727	N	2727	-0-	-0-	B	-0-	2659	2	68	9	N	62	182	1			137
11	2550	N	1774	-0-	-776	B	-0-	1710	2	64	9	N	58					195
12	2635	N	1817	-0-	-818	B	-0-	1813	2	4	9	N	4					199

TOTAL GAS PROD: 27,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

01	434	N	459	-0-	25	B	-33442	459	2			N	-0-					160
02	224	N	459	-0-	235	B	-33207	459	2			N	-0-					160
03	465	N	347	-0-	-118	B	-33207	347	2			N	-0-					160
04	450	N	377	-0-	-73	B	-33207	377	2			N	-0-					160
05	496	N	383	-0-	-113	B	-33207	383	2			N	-0-					160
06	330	N	221	-0-	-109	B	-33207	221	2			N	-0-					160
07	403	N	332	-0-	-71	B	-33207	332	2			N	-0-					160
08	372	N	322	-0-	-50	B	-33207	322	2			N	-0-					160
09	210	N	357	-0-	147	B	-33060	357	2			N	-0-					160
10	341	N	309	-0-	-32	B	-33060	309	2			N	-0-					160
11	300	N	260	-0-	-40	B	-33060	260	2			N	-0-					160
12	372	N	241	-0-	-131	B	-33060	241	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	7189	-0-	-158	-0-	45	1	6772	2	N	338	378	1			32
							372	9									
02	6412	#	5768	-0-	-644	-0-	44	1	5514	2	N	191	187	1			36
							210	9									
03	7099	#	6402	-0-	-697	-0-	55	1	6129	2	N	198	187	1			47
							218	9									
04	6960	#	6312	-0-	-648	-0-	56	1	6043	2	N	194	184	1			57
							213	9									
05	7192	#	6567	-0-	-625	-0-	60	1	6291	2	N	196	185	1			68
							216	9									
06	6960	#	6516	-0-	-444	-0-	51	1	6272	2	N	175	184	1			59
							193	9									
07	6590	R	6590	-0-	-0-	-0-	53	1	6362	2	N	159	184	1			34
							175	9									
08	6572	#	6534	-0-	-38	-0-	52	1	6275	2	N	188	177	1			45
							207	9									
09	6510	#	6402	-0-	-108	-0-	50	1	6144	2	N	189	182	1			52
							208	9									
10	6727	#	6113	-0-	-614	-0-	45	1	5862	2	N	187	184	1			55
							206	9									
11	6510	#	6215	-0-	-295	-0-	47	1	5961	2	N	188	177	1			66
							207	9									
12	6603	#	5577	-0-	-1026	-0-	42	1	5345	2	N	173	187	1			52
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 76,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,376

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

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-